



РЕШЕНИЕ

№ С-8

от 12.04.2017 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 12.04.2017 г., като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Алт Ко“ АД; „МБАЛ – Търговище“ АД; „Топлофикация–Разград“ ЕАД; „Топлофикация–Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация–Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация – ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Юлико–Евротрейд“ ЕООД; „Топлофикация–Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Димитър Маджаров–2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Декотекс“ АД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД–ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел“ АД–ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Когрийн“ ООД; „Оранжерии–Петров дол“ ООД; „УМБАЛ – проф., д-р Стоян Киркович“ АД; „Инертстрой–Калето“ АД; „3-Пауър“ ООД; „Топлофикация – Габрово“ 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“ АД; „Девен“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-215 от 10.04.2017 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. бр. 105 от 30.12.2016 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.

Съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин (Наредбата, обн., ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. и доп., бр. 85 от 29.10.2010 г.), сертификатите за произход се издават като официални непрехвърляеми документи и съдържат следните реквизити: вид на сертификата; уникален номер, съдържащ регистрационния номер на производителя и пореден номер на издадения му сертификат; орган, издал сертификата за произход; дата на издаване и период на производство на електрическата енергия; количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин; количество произведена едновременно с електрическата енергия топлинна енергия за полезно потребление; вида и долната топлотворна способност на използваното гориво и резултатите от оценката на ефективността на инсталациите за комбинирано производство, определени по реда на наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – 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.), в т. ч. спестената първична енергия на използваното гориво за всяка инсталация; производствената централа и общата инсталирана електрическа мощност на централата; инсталираната мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, име на производителя и код по БУЛСТАТ/ЕИК.

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени в отделни точки следните видове: 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 годишно количество **комбинирана електрическа енергия**, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното годишно производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената годишна обща енергийна ефективност на използване на горивото е **равна или по-голяма** от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2 – 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 **високоэффективно**, 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 **високоэффективно** производство е годишно спестено гориво спрямо горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, **без изискване за количество на спестеното гориво**.

Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267. В съответствие с гореизложеното в сертификата за произход (Приложение № 2 от Наредбата) – се вписва сбора на **брутните показатели на отделните инсталации в съответната централа** (комбинирана и/или високоэффективна електрическа енергия; комбинирана топлинна енергия за полезно потребление; и т.н.).

Съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ и във връзка с §21 от Преходни и заключителни разпоредби към закон за изменение и допълнение на закона за енергетиката (ПЗРЗИДЗЕ), от 1.01.2016 г. Комисията издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

На основание чл. 13 от Наредбата Комисията издава сертификат за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

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

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

Съгласно чл. 4, ал. 4 от Наредбата 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. 4 от Наредбата, които са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“, подраздел „Заявления – Сертификати и справки“. Същите следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия, след **месец юни 2016 г.**

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 Наредбата и Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-195 от 18.11.2016 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучи 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.

Следва да се има предвид, че са направени **изменения в ЗЕ**, публикувани в ДВ бр. 105 от **30.12.2016 г.** и влизащи в сила от деня на обнародването им, които имат пряко отношение относно издаването на сертификати на топлофикационните централи, произвеждащи електрическа и топлинна енергия по комбиниран начин.

Видът и съдържанието на образца на заявление, което се подава от производителите на електрическа енергия по комбиниран начин, са уредени в Наредбата, съгласно Приложение №1 към чл. 4, ал. 1. На това основание производителите заявяват „количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин“ – т.е. количеството **брутна** комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на изходите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. В електронните сертификати, които се издават от КЕВР, в съответствие с **измененията в ЗЕ от 30.12.2016 г.**, се отразява **нетната** електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на изхода на централата, на което се дължи разликата между посочените в заявлението количества електрическа енергия и признатите такива в сертификата

Съгласно нововъведения 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. 162, ал. 3;

6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3;

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.

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.

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.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 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 Наредбата, разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Те са следните:

• Дружества и/или централи с ДВГ/ГТ:

1. „Алт Ко“ АД;
2. „МБАЛ – Търговище“ АД;
3. „Топлофикация – Разград“ ЕАД;
4. „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“;
5. „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“;
6. „Топлофикация – ВТ“ АД;
7. „Белла България“ АД;
8. „Юлико – Евротрейд“ ЕООД;
9. „Топлофикация – Бургас“ ЕАД;
10. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
11. „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД;
12. ЧЗП „Румяна Величкова“;
13. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
14. „Декотекс“ АД;
15. „Овердрайв“ АД;

16. „Овергаз Мрежи“ АД;
17. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
18. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
19. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
20. „Когрийн“ ООД;
21. „Оранжерии – Петров дол“ ООД;
22. „УМБАЛ – проф., д-р Стоян Киркович“ АД;
23. „Инертстрой-Калето“ АД;
24. „З-Пауър“ ООД;

• Дружества и/или централи с **ТГ/КПГЦ**:

25. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД;
26. „Топлофикация – Перник“ АД;
27. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД;
28. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“;
29. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София Изток“;
30. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
31. „Брикел“ ЕАД;
32. „Топлофикация– Сливен“ АД;
33. „Топлофикация Русе“ АД;
34. „Девен“ АД;

В КЕВР са получени следните писма с които дружествата са декларирали, че **няма да подават заявления** за сертификати за разглеждания период: съответно на хартиен носител от: „Биовет“ АД с вх. № Е-14-41-4 от 14.03.2017 г., както и писмо, получено по електронната поща на 08.03.2017 г. от „ТЕЦ Горна Оряховица“ АД.

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. 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 Наредбата, 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:

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ДВГ/ГТ:

1. „Алт Ко“ АД

„Алт Ко“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с **ЕИК 831268730** 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-1** от **16.03.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ за периода на издаване на сертификати от 01.02.2017 г.

до 28.02.2017 г. отбелязана в заявлението като:

– произведена по комбиниран начин: **1155,90 MWh** в т.ч. 1042,10 MWh изнесена електрическа енергия (по електромер) и 1033,53 MWh продадена електрическа енергия.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ е **1,85 MW_e**;

• В централата, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „BHKW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор;

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

- Номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;
- Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW_t;
- Електрическа ефективност 43,4%;
- Топлинна ефективност 42,8%;
- Обща ефективност 86,2%;

• Видът на основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 100 kJ/nm³**;

• Дружеството е представило удостоверение за средната стойност на външната температура за района на община Кресна: **7,3°C** за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., издадена от НИМХ, филиал Кюстендил, ХМО – Сандански.

• Инсталацията е въведена в експлоатация на **12.02.2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **47,11%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

• Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

• Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от инсталация ДВГ-1 **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 042,096		1 042,096	

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

- ЕЕ собствени нужди (на площадката) – $E_{\text{сн}} = 113,804 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{сн тец}} = 62,160 \text{ MWh}$;
- няма закупена 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 с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,888 – отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 77,62\%$;
 - $\Delta F = 20,53\%$;
- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. 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	1 136,570	1 136,570		
Електрическа енергия	MWh	1 155,900	1 155,900		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 953,342	2 953,342		

- Потребената топлинна енергия е: **1 136,570 MWh.**

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$1\,155,900 \text{ MWh} - 113,804 \text{ MWh} = \mathbf{1\,042,096 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2016 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ДВГ-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 **1 155,900 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 155,900 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1 042,096 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е

в размер на **0,839 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 042,935 MWh**, което е равно на **1 042 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,935 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „АЛТ КО“ АД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжеви Кресна“, да бъдат издадени **1 042 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

2. „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 **09.03.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., отбелязвайки в заявлението две стойности за произведените количества:

- произведена по комбиниран начин $E_{бр.} = 27,725 \text{ MWh}$;

- продадена по електромер $E_{прод. (електромер)} = 4,849 \text{ MWh}$;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

С писмо с изх. № **Е-14-00-6/23.03.2017 г.** на КЕВР, от дружеството е изискано да представи среден сертификат на природния газ в пункта на доставка за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. Информацията е получена в Комисията с писмо вх. № **Е-14-65-3/29.03.2017 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 е **0,104 MW_e**.

- 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_e**;

- обща топлинна мощност на топлообменниците **0,156 MW_t**;

- електрическа ефективност **35,9%**;

- топлинна ефективност **53,8%**;

- обща ефективност **89,7%**;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 326 kJ/nm³** (тази стойност е записана в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата и на базата на нея дружеството е направило изчисленията на режимните фактори, но в допълнително изискания сертификат на горивото тя е **34 167 kJ/nm³**);

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **2,1 °C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Варна;

- Инсталация ДВГ-1 е въведена в експлоатация на **13.01.2009 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **46,12%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (отговаря на Регламента);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с **единична електрическа мощност до 1 MW**, е да има годишно спестяване на гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестеното гориво**;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	4,849		4,849	

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

- ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ – $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 22,876 \text{ MWh}$;

- няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;

- 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 с напрежение 0,4 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,888 отговаря** Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

- $\eta_{\text{общо}} = 86,55\%$;

- $\Delta F = 21,38\%$;

- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. 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	54,000	54,000		
Електрическа енергия	MWh	27,725	27,725		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	94,424	94,424		

- Потребената топлинна енергия е: **54,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, е констатирано, че посочената от дружеството калоричност на природния газ е **невярна**. Работната група е извършила корекция, като в справката е поставена вярната **34 167 kJ/nm³**.

Вследствие на извършената корекция са получени следните резултати:

- От общите показатели на ДВГ-1 (отнасящи се и за цялата централа) се променят само тоталната еквивалентна енергия на горивото и комбинираната еквивалентна енергия на горивото, които в случая съвпадат: $F^T = F_{\text{комб.}} = 93,986 \text{ MWh}$.

- Тази промяна на еквивалентната енергия на горивото води до изменение само на режимните фактори за обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, като новите стойности са:

- $\eta_{\text{общо}} = 86,95\%$;

- $\Delta F = 21,75\%$;

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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$27,725 \text{ MWh} - 22,876 \text{ MWh} = 4,849 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ДВГ-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 **27,725 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **27,725 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4,849 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,252 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатък от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **5,101 MWh**, което е равно на **5 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,101 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени **5 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

3. „Топлофикация – Разград“ ЕАД

„Топлофикация-Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с **ЕИК 116019472**, 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 **13.03.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Разград“ за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **2 218,7 MWh**;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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_e**.

- 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_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 167 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средна стойност на външната температура от **2,7°C** са представени официални данни за град Разград с източник НИМХ – филиал гр. Варна, ХМО гр. Разград;

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **03.11.2009 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **49,84%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна**

ефективност на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10% от горивото**, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 854,114		1 854,114	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 178,586 \text{ MWh}$;

- в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 0,741 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 с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Продажби“ АД – **0,935 – отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

- $\eta_{\text{общо}} = 80,07\%$;

- $\Delta F = 20,74\%$;

- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. 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	1 886,000	1 886,000		
Електрическа енергия	MWh	2 032,700	2 032,700		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 893,897	4 893,897		

- Потребена топлинна енергия: **5 086,200 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 4 078,000 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоэффективен 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 високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ на площадката на ТЕЦ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$2 032,700 \text{ MWh} - 178,586 \text{ MWh} = 1 854,114 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

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

разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ДВГ-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 **2 032,700 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2 032,700 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 854,114 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,538 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 854,652 MWh**, което е равно на **1 854 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,652 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Разград“ ЕАД, за централа „Разград“ – гр. Разград, да бъдат издадени **1 854 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

4. „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 10.03.2017 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 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **4 259,800 MWh**

С писмо с изх. № Е-14-00-6/23.03.2017 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи среден сертификат на природния газ в пункта на доставка за периода 01.02.-28.02.2017 г. Дружеството е представило изисканата информация като приложение към писмо с вх. № Е-ЗСК-5 от 28.03.2017 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 е **6,24 MW_e**;

- 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_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;
- електрическа ефективност 40%;
- топлинна ефективност 41%;
- обща ефективност 81%;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 686 kJ/nm³**.

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средна стойност на външната температура от **3,7°C** са представени официални данни за град Враца с източник НИМХ – филиал гр. Плевен, ХМО гр. Враца;

- И **двете** инсталации са въведени в експлоатация на **25.11.2005 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **49,88%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	3 475,956		3 475,956	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 215,744 \text{ MWh}$;
- няма ЕЕ закупена за производството = 0,162 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935** – **отговаря** на Регламента;
- потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Регламента;

- Изчисленияте от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:

Показатели	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
Общо	%	79,87	76,47
ΔF	%	19,33	15,10

• Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. на инсталации: ДВГ-1 и ДВГ-2, както и обобщените brutни 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	1 935,000	1 935,000		
Електрическа енергия	MWh	1 884,600	1 884,600		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 782,554	4 782,554		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 955,000	1 955,000		
Електрическа енергия	MWh	1 807,100	1 807,100		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 919,726	4 919,726		

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 890,000	3 890,000		
Електрическа енергия	MWh	3 691,700	3 691,700		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9 702,280	9 702,280		

• Потребена топлинна енергия: **6 580,908 MWh** (в т.ч. от $Q_{BK} = 4\,921,344$ 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 инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3\,691,700 \text{ MWh} - 215,744 \text{ MWh} = \mathbf{3\,475,956 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 **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 **3 691,700 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3 691,700 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **3 475,956 MWh**.

• Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който

дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,133 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **3 476,089 MWh**, което е равно на **3 476 бр. сертификата по 1 MWh** и **остатък от 0,089 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3 476 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

5. „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 **10.03.2017 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 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1 154,300 MWh**.

С писмо с изх. № Е-14-00-6/23.03.2017 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи среден сертификат на природния газ в пункта на доставка за периода 01.02.-28.02.2017 г. Дружеството е представило изисканата информация като приложение към писмо с вх. № Е-ЗСК-40 от 28.03.2017 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 е **2,004 MW_e**.

- 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_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;
- електрическа ефективност 43,50%;
- топлинна ефективност 41,60%;
- обща ефективност 85,1%.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 686 kJ/nm³**.

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. средна стойност на външната температура от **3,7°C** са представени официални данни за град Враца с източник НИМХ – филиал Плевен, ХМО Враца;

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **16.02.2012 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **48,70%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 141,95875		1 141,95875	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 198,141 \text{ MWh}$;

- ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 198,732 \text{ MWh}$;

- в т.ч. $E_{\text{закупена за производство}} = 0,591 \text{ MWh}$.

- 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 с напрежение 10 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,918** – **отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:

- $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{81,84\%}$;

- $\Delta F = \mathbf{24,31\%}$;

- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. 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	1 169,000	1 169,000		
Електрическа енергия	MWh	1 340,100	1 340,100		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 065,887	3 065,887		

- Потребена топлинна енергия: **7 647,514 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 7\,720,500 \text{ MWh}$).

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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$1\,340,100 \text{ MWh} - 198,141 \text{ MWh} = \mathbf{1\,141,959 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ДВГ-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 **1 340,100 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 340,100 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1 141,959 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,335 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатък от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 142,294 MWh**, което е равно на **1 142 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,294 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1 142 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

6. „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-6** от **10.03.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., за количество в размер на **2 066,2062 MWh**, като изрично е записано, че това е „**тотална**“

електрическа енергия.

С писмо с изх. № Е-12-00-95/23.03.2017 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи декларация от изпълнителния директор на дружеството по чл. 163б, ал. 2, съдържаща информацията по т. 8, 9 и 10 от Закона за енергетиката. С писмо с вх. № Е-14-05-3/29.03.2017 г. дружеството е представило изисканата информация.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e**.

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

- номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 40,9%;
- обща ефективност 81,0%.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 501 kJ/nm³**;

- За попълнената от дружеството в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата средна стойност на външната температура от **3,4°C** относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. са представени официални данни за град Велико Търново с източник НИМХ, филиал Плевен – ХМО Велико Търново;

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **04.05.2007 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **49,55%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 425,158		1 425,158	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 229,567 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 29,186 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 с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 79,47\%$;
 - $\Delta F = 17,99\%$;
- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. 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	1 892,000	1 892,000		
Електрическа енергия	MWh	1 654,725	1 654,725		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 463,139	4 463,139		

- Потребена топлинна енергия: **3 957,837 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{бу}} = 4 562,930 \text{ MWh}$).

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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$1\,654,725 \text{ MWh} - 229,567 \text{ MWh} = \mathbf{1\,425,158 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ДВГ-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 **1 654,725 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 654,725 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1 425,158 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е

в размер на **0,210 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 425,368 MWh**, което е равно на **1 425 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,368 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1 425 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

7. „Белла България“ АД

„Белла България“ АД (правоприемник чрез сливане с бившето „Унибел“ АД, считано от 28.06.2016 г.) 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 10.03.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат 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 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **620,026 MWh**.

С писмо с изх. № Е-14-00-6/23.03.2017 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи среден сертификат на природния газ в пункта на доставка за периода 01.02.-28.02.2017 г. С писмо с вх. № Е-14-77-1 от 29.03.2017 г. дружеството е представило следното:

- заверено копие на среден сертификат на природен газ за месец февруари 2017 г.;
- заверено копие на удостоверение, издадено от НИМХ за средната температура на въздуха за гр. Ямбол за месец февруари 2017 г.;
- декларация по чл. 163б, ал. 2, съдържаща информация по т. 8, 9 и 10 от ЗЕ за месец февруари 2017 г.;
- пълномощно за представляване пред КЕВР.

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_e**;

- 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_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;
- за производство на гореща вода 0,599 MW_t;
- за производство на водна пара 0,545 MW_t;
- електрическа ефективност 37,1%;
- топлинна ефективност 48,4%;
- обща ефективност 85,5%;

• Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 112 kJ/nm³**;

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средна стойност на външната температура от **3,3°C** са представени официални данни за гр. Ямбол с източник НИМХ – филиал Пловдив, ХМО Ямбол;

• Инсталацията е въведена в експлоатация на **30.12.2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **50,00%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **87,50%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);

• Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталациите с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

• Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	595,428		595,428	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 24,598$ MWh;
- няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потр.} = 0$ 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

• Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

– $\eta_{общо} = 78,31\%$

– $\Delta F = 17,65\%$

• Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. 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	682,818	682,818		
Електрическа енергия	MWh	620,026	620,026		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 663,637	1 663,637		

- Потребена топлинна енергия: **342,060 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 170,366 \text{ MWh}$).

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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$620,026 \text{ MWh} - 24,598 \text{ MWh} = \mathbf{595,428 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ДВГ-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 **620,026 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **620,026 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **595,428 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,670 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **596,098 MWh**, което е равно на **596 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,098 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени **596 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

8. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД

„Юлико-Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул.

„Капитан Райчо“ № 70, с **ЕИК 115744408**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ и притежава лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-10** от **09.03.2017 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **364,900 MWh.**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 **0,495 MW_e**;

- В централата ТЕЦ „Стамболийски“ в гр. Стамболийски през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) и се състои **от един бутален газов двигател**, тип GMS 212 GS-N.LC, производство на фирмата GE JENbacher – Австрия. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,495 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW_t;
- електрическа ефективност 38%;
- топлинна ефективност 50%;
- обща ефективност 88%;

- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 112 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средната стойност на външната температура от **2,8°C** са представени официални данни за град Пловдив с източник НИМХ – филиал Пловдив;

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **11.02.2002 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **47,55%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с единична електрическа мощност **до 1 MW**, е да има **годишно спестяване на гориво**, спрямо

горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента** на спестеното гориво.

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
MWh	298,786		298,786	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{24,214 \text{ MWh}}$;
- няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;

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

– подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – **0,888 отговаря** на Регламента;

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

• Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:

– $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{86,78\%}$;

– $\Delta F = \mathbf{24,60\%}$;

• Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. 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	445,000	445,000		
Електрическа енергия	MWh	323,000	323,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	885,000	885,000		

- Потребена топлинна енергия: **268,000 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$323,000 \text{ MWh} - 24,214 \text{ MWh} = \mathbf{298,786 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ДВГ-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 **323,000 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **323,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **298,786 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,192 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **298,978 MWh**, което е равно на **298 бр. сертификата по 1 MWh** и **остатък от 0,978 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени **298 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

9. „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 **17.03.2017 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 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **9 274,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **17,82 MW_e**.

- 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_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;
- електрическа ефективност 37,45%;
- топлинна ефективност 45,75%;
- обща ефективност 83,20%.
- Параметрите на инсталация **ДВГ-4** са:
 - номинална електрическа мощност 2,800 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
 - 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_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,01%;
 - топлинна ефективност 44,79%;
 - обща ефективност 81,8%.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 112 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **4,5°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ–Хидрометеорологична обсерватория – гр. Бургас.
- Инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6** са въведени в експлоатация с общо Разрешение за ползване издадено на **26.04.2007 г.** (т.е. всичките **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че **за всяка от шестте инсталации** са получени еднакви резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **51,34%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	8 732,3496	8 732,3496		

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка Е_{сн} = **541,650 MWh**;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,00 MWh;
 - Е_{снТЕЦ} – 455,567 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 с напрежение 110 kV за продажба на „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – **0,963 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономията на използваното гориво (ΔF) от инсталациите са:

Показатели	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
$\eta_{\text{общо}}$	%	80,31	82,68	83,65	83,54	86,56	84,78
ΔF	%	18,40	20,14	21,12	20,69	22,75	21,51

- 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	1 623,000	1 623,000		
Електрическа енергия	MWh	1 598,000	1 598,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 010,938	4 010,938		

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 686,000	1 686,000		
Електрическа енергия	MWh	1 570,000	1 570,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 938,052	3 938,052		

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 762,000	1 762,000		
Електрическа енергия	MWh	1 651,000	1 651,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 080,185	4 080,185		

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 766,000	1 766,000		
Електрическа енергия	MWh	1 604,000	1 604,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 033,755	4 033,755		

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 523,000	1 523,000		
Електрическа енергия	MWh	1 296,000	1 296,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 256,757	3 256,757		

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 766,000	1 766,000		
Електрическа енергия	MWh	1 555,000	1 555,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 917,205	3 917,205		

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 126,000	10 126,000		
Електрическа енергия	MWh	9 274,000	9 274,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	23 236,892	23 236,892		

- Потребена топлинна енергия: **18 590,618 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 14\,080,138\text{ MWh}$).

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 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$9\,274,000\text{ MWh} - 541,650\text{ MWh} = 8\,732,350\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **9 274,000 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **9 274,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **8 732,350 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,524 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **8 732,874 MWh**, което е равно на **8 732 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,874 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **8 732 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

10. „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 има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., изменена с решения № И1-Л-041-02/13.06.2005 г., № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. и № И3-Л-041 от 05.12.2011г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **13.03.2017 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 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:
7 056,400 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

С писмо с изх. № Е-12-00-94/23.03.2017 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи среден сертификат на природния газ в пункта на доставка за периода 01.02.-28.02.2017 г. и декларация от изпълнителния директор на дружеството по чл. 163б, ал. 2, съдържаща информацията по т. 8, 9 и 10 от Закона за енергетиката. С писмо с вх. № Е-14-53-4 от 31.03.2017 г. дружеството е представило изисканата информация.

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_e**.

- В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация пет инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

- номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;
- 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 2,440 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;
- електрическа ефективност 42,70 %;
- топлинна ефективност 43,10 %;
- обща ефективност 85,80%;

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

- номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;
- електрическа ефективност 40,50%;
- топлинна ефективност 43,5%;
- обща ефективност 84,0%;

Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия № 5 има разрешение за ползване № СТ-05-1673 от 01.10.2015 г.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност

34 167 kJ/nm³;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средна стойност на външната температура от **4,2°C** са представени официални данни за град Варна с източник НИМХ-филиал Варна;

- Инсталациите са въведени в експлоатация, както следва: **ДВГ-1 и ДВГ-2 на 29.04.2005 г., ДВГ-3 и ДВГ-4 на 22.04.2009 г., а ДВГ-5 на 01.10.2015 г.** (т.е. всичките **преди 2016 г.**, съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че за всяка от инсталациите са получени еднакви резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **50,00%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация с ДВГ трябва да е **по-голяма или равна на 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	6 751,040		6 751,040	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадката: $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 305,360\text{ MWh}$;

- в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 0,024 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 с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономията на използваното гориво (ΔF) от инсталациите са, както следва:

Показател	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
$\eta_{общо}$	%	76,68	79,59	84,09	80,11	84,76
ΔF	%	16,37	19,62	22,95	19,90	22,76

- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 525,700	1 525,700		
Електрическа енергия	MWh	1 550,700	1 550,700		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 010,930	4 010,930		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 534,000	1 534,000		
Електрическа енергия	MWh	1 587,100	1 587,100		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 921,499	3 921,499		

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 668,000	1 668,000		
Електрическа енергия	MWh	1 579,000	1 579,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 861,395	3 861,395		

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 446,000	1 446,000		
Електрическа енергия	MWh	1 463,800	1 463,800		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 632,194	3 632,194		

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	994,000	994,000		
Електрическа енергия	MWh	875,900	875,900		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 206,132	2 206,132		

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7 167,000	7 167,000		
Електрическа енергия	MWh	7 056,400	7 056,400		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	17 632,150	17 632,150		

- Потребена топлинна енергия: **10 072,506 MWh** (в т.ч. от $Q_{BK} = 4\,650,000$ 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 електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на E_{CH} (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$7\,056,400 \text{ MWh} - 305,360 \text{ MWh} = \mathbf{6\,751,040 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, 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 **7 056,400 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, 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 **7 056,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6 751,040 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,100 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **6 751,140 MWh**, което е равно на **6 751 бр. сертификата по 1 MWh** и **остатък от 0,140 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **6 751 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

11. „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 вх. № **Е-ЗСК-27** от **15.03.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат 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 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. в размер на (записани са няколко количества): $E_{\text{бруто}} = 276,000 \text{ MWh}$; $E_{\text{сн}} = 218,000 \text{ MWh}$; $E_{\text{нето}} = 58,000 \text{ MWh}$.

С писмо с изх. № Е-12-00-94/23.03.2017 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи среден сертификат на природния газ в пункта на доставка за периода 01.02.-28.02.2017 г. и декларация от изпълнителния директор на дружеството по чл. 163б, ал. 2, съдържаща информацията по т. 8, 9 и 10 от Закона за енергетиката. С писмо вх. № Е-14-63-3/29.03.2017 г. дружеството е представило изисканата информация.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало в писмо с вх. № Е-14-63-3/29.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

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_e**.

- 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_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW_t;
- електрическа ефективност 39%;
- топлинна ефективност 47%;
- обща ефективност 86%;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 112 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средна стойност на външната температура от **2,8°C** са представени официални данни за района на гр. Пловдив с източник НИМХ – филиал Пловдив;

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **30.03.2007 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **46,66%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода, тъй като няма комбинирана топлинна енергия с водна пара, въпреки произведената от промишлен парен котел (ППК), но тя е некомбинирана и няма отношение към инсталациите за комбинирано производство*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталациите с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия относно инсталация с единична електрическа мощност **до 1 MW**, е да **има годишно спестяване на гориво**, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестено гориво**;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	58,000		58,000	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка Е_{сн} = **218,000 MWh**;
- в т.ч. за собствени нужди на ТЕЦ за производството Е_{сн тец} = 6,000 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 с напрежение 20 kV за продажба на краен снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

- $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{84,29\%}$;

- $\Delta F = \mathbf{24,93\%}$;

- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. на инсталация ДВГ-1, 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	331,000	331,000		
Електрическа енергия	MWh	276,000	276,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	720,144	720,144		

- Потребена топлинна енергия: **330,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 244,000 \text{ MWh}$).

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 електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$276,000 \text{ MWh} - 218,000 \text{ MWh} = \mathbf{58,000 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ДВГ-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 **276,000 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **276,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **58,000 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,000 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния

период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **58,000 MWh**, което е равно на **58 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,000 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив, да бъдат издадени **58 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

12. 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 10.03.2017 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 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. отбелязана в заявлението като: количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – **510,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

С писмо с изх. № Е-14-00-6/23.03.2017 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи среден сертификат на природния газ в пункта на доставка за периода 01.02.-28.02.2017 г. С писмо с вх. № Е-14-59-3 от 31.03.2017 г. дружеството е представило изисканата информация.

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_e**.

- 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 „BHKW 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_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,82 MW_t;
- електрическа ефективност 43,4%;
- топлинна ефективност 42,8%;
- обща ефективност 86,2%;

- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 501 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.,

средна стойност на външната температура от **3,1°C** са представени официални данни за района на с. Трудовец, общ. Ботевград с източник НИМХ – БАН гр. София;

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **22.10.2007 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **49,94%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	763,000		758,000	5,00

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 46,000 \text{ MWh}$;

- $E_{сн\text{ ТЕЦ}} = 0,000 \text{ MWh}$;

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

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

- $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{84,19\%}$;

- $\Delta F = \mathbf{23,43\%}$;

- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. 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	829,000	829,000		
Електрическа енергия	MWh	809,000	809,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 945,495	1 945,495		

- Потребена топлинна енергия: **888,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 59,000 \text{ MWh}$).

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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$809,000 \text{ MWh} - 46,000 \text{ MWh} = \mathbf{763,000 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ДВГ-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 **809,000 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **809,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **763,000 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,000 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **763,000 MWh**, което е равно на **763 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,000 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 763 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

13. „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 09.03.2017 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 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. в размер на (записани са няколко количества):

- $E_{\text{бруто}} = \mathbf{1\,570,000 \text{ MWh}}$;

- $E_{\text{сн}} = 238,3072 \text{ MWh}$;

– $E_{\text{нето}} = 1\,331,6928 \text{ MWh}$;

– $E_{\text{закупена за ТЕЦ}} = 0,288 \text{ MWh}$.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 **15,584 MW_e**.

• В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. са били в експлоатация пет инсталации – ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7 – 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_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;

– електрическа ефективност 42,20%;

– топлинна ефективност 46,60%;

– обща ефективност 88,80%.

• Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 108 kJ/nm³**.

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средна стойност на външната температура от **7,3°C** е представено удостоверение за района на гр. Петрич. с източник НИМХ – филиал Кюстендил, ХМО Сандански;

• Инсталациите работили през разглеждания период **ДВГ-2 и ДВГ-3** (от всичките с Разрешение за ползване на съща дата: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4) са въведени в експлоатация на **27.02.2008 г.**, а **ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7** (от всичките с Разрешение за ползване на съща дата: ДВГ-5, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8) са въведени в експлоатация на **5.05.2008 г.**, (т.е. заедно ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5 и ДВГ-6 **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за всяка инсталация поотделно резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **49,13%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

• Определената по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267 обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталации с ДВГ е **75%.**;

• Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да не е по-малко **от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.

• Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за всяка инсталациите са:

Показател	Мярка	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
$\eta_{\text{общо}}$	%	75,72	77,35	78,62	75,59	75,42
ΔF	%	15,02	17,10	18,48	15,23	14,34

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Красен снабдител	Други
MWh	1 331,6928	1 331,6928		

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 238,3072 \text{ MWh}$;
- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,288 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 с напрежение 20 kV за продажба на „НЕК“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.

• Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	100,000	100,000		
Електрическа енергия	MWh	92,000	92,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	253,573	253,573		

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	157,000	157,000		
Електрическа енергия	MWh	148,000	148,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	394,325	394,325		

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	754,000	754,000		
Електрическа енергия	MWh	713,000	713,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 865,845	1 865,845		

Показатели за инсталация ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	562,000	562,000		
Електрическа енергия	MWh	532,000	532,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 447,189	1 447,189		

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	95,000	95,000		
Електрическа енергия	MWh	85,000	85,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	238,651	238,651		

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 668,000	1 668,000		
Електрическа енергия	MWh	1 570,000	1 570,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 199,583	4 199,583		

- Потребена топлинна енергия: **2 495,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{БК}} = 1\,050,000 \text{ MWh}$).

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 електрогенераторите на инсталации: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-7 и ДВГ-8, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$1\,570,000\text{ MWh} - 238,3072\text{ MWh} = \mathbf{1\,331,6928\text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, 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 **1 570,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, 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 **1 570,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 331,6928 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,482 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 332,175 MWh**, което е равно на **1 332 бр. сертификата по 1 MWh** и **остатък от 0,175 MWh** за следващ период на сертифициране.

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 **1 332 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

14. „Декотекс“ АД

„Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852 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-31 от 14.03.2017 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия,

произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:
1 082,898 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Дружеството е декларирало, че на **08.02.2008 г.** е получена **безвъзмездна финансова помощ** за изграждане на централата в размер на **15%**, което е **225 000 евро** от размера на инвестиционния кредит (общо 1 500 000 евро), отпуснат по **Програма на Европейската Банка за Възстановяване и Развитие (ЕВБР)** с посредник Райфайзенбанк /България/ ЕАД.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **2,0 MWe**.

- В централата през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип Cummins QSV91G, с искрово запалване и 18 V-образни цилиндъра. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e,
- обща топлинна мощност – 2,707 MW_t,
- електрическа ефективност 39,84%;
- топлинна ефективност 53,93%;
- обща ефективност 93,77%

- Видът на основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 300 kJ/nm³** (*тази калоричност, записана в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата и на базата на която се извършват по-нататъшните изчисления на режимните фактори, не отговаря на записаната в приложения сертификата за горивото, където тя е 34 112 kJ/nm³*);

- Дружеството е представило официална метеорологична справка, издадена от НИМХ-БАН, филиал-Пловдив, от която е видно, че за месец януари 2017 г. средномесечната температура на въздуха е (минус) **4,7°C**.

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **29.12.2009 г.** (т.е. преди 2016 г. съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **49,99%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **87,86%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 082,898		1 082,898	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{14,102 \text{ MWh}}$;
 - няма закупено количество ЕЕ за ТЕЦ: $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0 \text{ MWh}$;
- 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 с напрежение 20 kV на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 – отговаря** на Регламента;
 - потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:
 - $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{79,74\%}$;
 - $\Delta F = \mathbf{19,06\%}$;
- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. 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	1 203,300	1 203,300		
Електрическа енергия	MWh	1 097,000	1 097,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 884,860	2 884,860		

- Потребена топлинна енергия: **348,400 MWh.**

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, е констатирано, че посочената от дружеството калоричност на природния газ е **невярна**. Работната група е извършила корекция, като в справката е поставена вярната **34 112 kJ/nm³**.

Вследствие на извършената корекция са получени следните резултати:

- От общите показатели на ДВГ-1 (отнасящи се и за цялата централа) се променят само тоталната еквивалентна енергия на горивото и комбинираната еквивалентна енергия на горивото, които в случая съвпадат: $F^T = F_{\text{комб.}} = \mathbf{2\,869,017 \text{ MWh}}$.
- Тази промяна на еквивалентната енергия на горивото води до изменение само на режимните фактори за обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, като новите стойности са:
 - $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{80,18\%}$;
 - $\Delta F = \mathbf{19,50\%}$;

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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$1\,097,000 \text{ MWh} - 14,102 \text{ MWh} = \mathbf{1\,082,898 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ДВГ-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 **1 097,000 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 097,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 082,898 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,119 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 083,017 MWh**, което е равно на **1 083 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,017 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени **1 083 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

15. „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 **15.03.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“ за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **108,988 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

С писмо с изх. № Е-12-00-95/23.03.2017 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи декларация от изпълнителния директор на дружеството по чл. 163б, ал. 2, съдържаща информацията по т. 8, 9 и 10 от Закона за енергетиката. С писмо към вх. № Е-ЗСК-32/06.04.2017 г. дружеството е представило изисканата информация.

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 Тюнинг Център“ е **0,250 MW_e**.

- 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_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0.165 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,10%;
 - топлинна ефективност 48,40%;
 - обща ефективност 85,5%.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 598 kJ/nm³** (*тази калоричност, записана в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата и на базата на която се извършват по-нататъшните изчисления на режимните фактори, не отговаря на записаната в приложения сертификата за горивото, където тя е 34 501 kJ/nm³*);

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средна стойност на външната температура от **3,1°C** са представени официални данни за района на гр. София с източник НИМХ – БАН, София;

- Инсталация ДВГ-1 (както и неизползваната през този период ДВГ-2) е въведена в експлоатация на **20.11.2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **48,67%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с единична електрическа мощност **до 1 MW**, е да има **годишно спестяване на гориво**, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента** на спестеното гориво.

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	72,001		72,001	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 36,987 \text{ MWh}$;
- 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

- $\eta_{\text{общо}} = 81,96\%$;

- $\Delta F = 18,46\%$;

- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. 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	158,083	158,083		
Електрическа енергия	MWh	108,988	108,988		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	325,843	325,843		

- Потребена топлинна енергия: **158,083 MWh.**

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, е констатирано, че посочената от дружеството калоричност на природния газ е **невярна**. Работната група е извършила корекция, като в справката е поставена вярната **34 501 kJ/nm³**.

Вследствие на извършената корекция са получени следните резултати:

- От общите показатели на ДВГ-1 (отнасящи се и за цялата централа) се променят само тоталната еквивалентна енергия на горивото и комбинираната еквивалентна енергия на горивото, които в случая съвпадат: $F^T = F_{\text{комб.}} = 324,936 \text{ MWh}$.

- Тази промяна на еквивалентната енергия на горивото води до изменение само на режимните фактори за обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, като новите стойности са:

- $\eta_{\text{общо}} = 82,19\%$;

- $\Delta F = 18,68\%$;

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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$108,988 \text{ MWh} - 36,987 \text{ MWh} = 72,001 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ДВГ-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 **108,988 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **108,988 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **72,001 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,932 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатък от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **72,933 MWh**, което е равно на **72 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,933 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“, гр. София, да бъдат издадени **72 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.**

16. „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 **10.03.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от **01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.**, отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **114,045 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

С писмо с изх. № **Е-ЗСК-35/23.03.2017 г.** на КЕВР, от дружеството е изискано да представи среден сертификат на природния газ в пункта на доставка за периода **01.02.-28.02.2017 г.** и удостоверение, издадено от Национален институт по метеорология и хидрология за средната температура на въздуха за района на централата за месец февруари 2017 г. Като приложения към писмо с вх. № **Е-ЗСК-35** от **29.03.2017 г.** дружеството е представило сертификат на природния газ и декларация по чл. 163б, ал. 2, т. 8, 9 и 10 от ЗЕ. Във връзка с непредставеното удостоверение, издавано от НИМХ-БАН за средна външна температура на въздуха, е посочено, че „Овергаз мрежи“ АД има сключен договор с института и ежечасно получава информация за температура на въздуха в гр. София. Посочено е, че данните се използват от дружеството при определяне на средната температура на въздуха в района на централата и гарантират коректността на всички изчисления.

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_e**;

- 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_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,212 MW_t;
- електрическа ефективност 36,80%;
- топлинна ефективност 50,70%;
- обща ефективност 87,50%.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 501 kJ/nm³**;

- За периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. дружеството не е приложило официална справка за средната стойност на външната температура, отбелязана в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата със стойност **2,6°C**, но работната група я приема за достатъчно достоверна, сравнявайки я с приложената справка от „Топлофикация София“ ЕАД с източник НИМХ – БАН.

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **23.12.2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталация ДВГ-1 резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **47,59%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	106,451		106,451	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка Е_{сн} = **7,595 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 с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **0,888 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

– $\eta_{\text{общо}} = 83,88\%$;

– $\Delta F = 23,02\%$;

• Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. 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	144,000	144,000		
Електрическа енергия	MWh	114,045	114,045		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	307,637	307,637		

• Потребена топлинна енергия: **187,341 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{BK}} = 96,000 \text{ MWh}$).

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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$144,000 \text{ MWh} - 7,595 \text{ MWh} = \mathbf{106,451 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ДВГ-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 **144,000 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **144,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **106,451 MWh**.

• Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,116 MWh**.

• Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **106,567 MWh**, което е равно на **106 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,567 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени **106 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

17. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжеви комплекс – 500 дка“

„Оранжеви 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 **09.03.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжеви 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 2 443,020 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 22,818 MWh;
 - произведена по комбиниран начин – **2 542,924 MWh**;
 - собствени нужди на централата – 122,722 MWh;
 - нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „ЕВН Електроразпределение“ ЕАД – 2 420,202 MWh;
- Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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_e**;

• В производствена централа „Оранжеви 500 дка“, през разглеждания период от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., са били в експлоатация две инсталации 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_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
- 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_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW_t;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;

• Основното гориво и на двете инсталации е природен газ с долна топлотворна способност **34 112 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. средна стойност на външната температура в района на централата от **2,8°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ, филиал Пловдив, ХМО Пазарджик;

- Инсталация **ДВГ-1** е въведена в експлоатация на **11.12.2012 г.**, а **ДВГ-2** на **12.09.2015 г.** (т.е. и двете **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: и за двете **50,01 %** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: и за двете **90,00 %** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е **спестеното гориво** от всяка инсталация **да е не по-малко от 10 %** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	2 420,202		2 420,202	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 122,722 \text{ MWh}$;

- няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;

- 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:

Показатели	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{\text{общо}}$	%	77,32	79,36
ΔF	%	16,87	18,36

- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и тази за цялата централа, **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	1 947,608	1 947,608		
Електрическа енергия	MWh	1 953,383	1 953,383		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 045,567	5 045,567		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	622,294	622,294		
Електрическа енергия	MWh	589,541	589,541		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 527,104	1 527,104		

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 569,902	2 569,902		
Електрическа енергия	MWh	2 542,924	2 542,924		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6 572,671	6 572,671		

- Потребена топлинна енергия: **2 569,902 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 електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покриват критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$2\,542,924 \text{ MWh} - 122,722 \text{ MWh} = \mathbf{2\,420,202 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 **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 **2 542,924 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 **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 **2 542,924 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2 420,202 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,298 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **2 420,500 MWh**, което е равно на **2 420 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,500 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **2 420 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

18. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс-200 дка“

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 09.03.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 2 923,170 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 94,740 MWh;
- произведена по комбиниран начин – **2 976,548 MWh**;
- собствени нужди на централата – 148,118 MWh;
- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „ЕВН Електроразпределение“ ЕАД – 2 828,430 MWh;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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_e**.

• В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ през разглеждания период от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. 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 HVS1 804 X. Параметрите са:

- номинална електрическа мощност 2,679 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW_t;
- 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_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW_t;
- електрическа ефективност 42,50 %;
- топлинна ефективност 42,90 %;
- обща ефективност 85,40 %;

• Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 112 kJ/nm³**;

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.,

средна стойност на външната температура в района на централата от **2,8°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ, филиал Пловдив, ХМО Пазарджик;

- Инсталация **ДВГ-1** е въведена в експлоатация на **11.12.2012 г.**, а **ДВГ-2** на **23.10.2013 г.** (т.е. и двете **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за всяка инсталация поотделно резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: и за двете **50,00%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: и за двете **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75 %**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	2 828,430		2 828,430	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 148,118 \text{ MWh}$;

- 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 и ДВГ-2 са:

Показател	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{\text{общо}}$	%	77,77	79,97
ΔF	%	17,92	19,46

- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. на инсталациите: 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	1 529,266	1 529,266		
Електрическа енергия	MWh	1 606,629	1 606,629		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 032,106	4 032,106		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 388,043	1 388,043		
Електрическа енергия	MWh	1 369,919	1 369,919		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 448,647	3 448,647		

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 917,309	2 917,309		
Електрическа енергия	MWh	2 976,548	2 976,548		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7 480,754	7 480,754		

- Потребена топлинна енергия: **2 917,309 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 електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$2\,976,548 \text{ MWh} - 148,118 \text{ MWh} = \mathbf{2\,828,430 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 **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 **2 976,548 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 **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 **2 976,548 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2 828,430 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,210 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **2 828,640 MWh**, което е равно на **2 828 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,640 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, обл. Пазарджик, да бъдат издадени **2 828 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

19. „Оранжеви-Гимел II“ ЕООД

„Оранжеви-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 **09.03.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена електрическа енергия по фактури: 1 105,170 MWh;
- произведена електрическа енергия: **1 223,067 MWh**, в т.ч. реално отпусната електрическа енергия към ЕРП: 1 162,743 MWh;

- собствени нужди на централата: 60,324 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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_e**;

• В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия Левски“, през разглеждания период от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., 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_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 84,50 %.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 501 kJ/nm³**;

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **2,3°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ, филиал Плевен;

• Инсталацията е въведена в експлоатация на **09.12.2013 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталацията резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **50,05 %** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на*

Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75 %**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 162,743		1 162,743	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 60,324 \text{ MWh}$;

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

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

- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:

- $\eta_{\text{общо}} = 78,35\%$;

- $\Delta F = 17,93\%$;

- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. 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	1 219,451	1 219,451		
Електрическа енергия	MWh	1 223,067	1 223,067		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 117,374	3 117,374		

- Потребена топлинна енергия: **1 219,451 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 високоэффективен 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 високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1\,223,067 \text{ MWh} - 60,324 \text{ MWh} = 1\,162,743 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ДВГ-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 **1 223,067 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 223,067 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 162,743 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,576 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 163,319 MWh**, което е равно на **1 163 бр. сертификата по 1 MWh** и **остатък от 0,319 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени **1 163 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при **високоефективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

20. „Когрийн“ ООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-39** от **13.03.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., в размер на **4 429,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

С писмо с изх. № Е-12-00-95/23.03.2017 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи декларация от изпълнителния директор на дружеството по чл. 163б, ал. 2, съдържаща информацията по т. 8, 9 и 10 от Закона за енергетиката. С писмо с вх. № Е-14-68-5 от 31.03.2017 г. дружеството е представило изисканата информация.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e**;
- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. са били в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
- Параметрите на всяка от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;
 - топлинна мощност 3,341 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,20%;
 - топлинна ефективност 43,30%;
 - обща ефективност 86,50%.
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 112 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от 1,7°C е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Пловдив;
- И двете инсталации – **ДВГ-1 и ДВГ-2** – са въведени в експлоатация на **01.09.2012 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за всяка от тях резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **50,06%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	4 316,000	4 025,000		291,000

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{113,000 \text{ MWh}}$;
 - 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 с напрежение 20 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,935 отговаря на Регламента**;
 - подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „Други“ – **0,888 отговаря на Регламента**;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря на Регламента** за това напрежение;
- Изчисленията от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 и ДВГ-2, са:

Показатели	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
Общо	%	86,99	86,76
ΔF	%	25,25	25,03

• Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. на инсталации: ДВГ-1 и ДВГ-2, както и обобщените brutни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 774,000	4 774,000		
Електрическа енергия	MWh	4 429,000	4 429,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 593,700	10 593,700		

• Потребена топлинна енергия: **4 773,000 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 brutна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за brutна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$4\,429,000\text{ MWh} - 113,000\text{ MWh} = \mathbf{4\,316,000\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – поотделно за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството brutна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4 429,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството brutна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4 429,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **4 316,000 MWh**.

• Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,000 MWh**.

• Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатък от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **4 316,000 MWh**, което е равно на **4 316 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,000 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени **4 316 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до

28.02.2017 г.

21. „Оранжерии-Петров дол“ ООД

„Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с **ЕИК 813208144**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **21.03.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, в размер на **1 152,439 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд „Земеделие“** и „Оранжерии-Петров дол“ ООД, на 31.10.2014 г. е получена **еднократна финансова помощ** в размер на **700 906,23 лв.**

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,000 MW_e**;

- В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газобутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW_t;
- мощност на енергоносителя 4,581 MW;

- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 112 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от 2,4°C е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Варна;

- Инсталация **ДВГ-1** е въведена в експлоатация на **30.06.2014 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталацията резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **48,74 %** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75 %**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10 %** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 104,675		774,675	330,000

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 47,764 \text{ MWh}$;
 - 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 с напрежение 10 kV за продажба на „Енерго-Продажби“ АД – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 87,42 \%$;
 - $\Delta F = 26,24 \%$;
- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 313,000	1 313,000		
Електрическа енергия	MWh	1 152,439	1 152,439		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 820,293	2 820,293		

- Потребена топлинна енергия: **1 313,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$1\,152,439 \text{ MWh} - 47,764 \text{ MWh} = \mathbf{1\,104,675 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ДВГ-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 **1 152,439 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 152,439 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на

1 104,675 MWh.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,519 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 105,194 MWh**, което е равно на **1 105 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,194 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени 1 105 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

22. „УМБАЛ - Проф. д-р Стоян Киркович“ АД

„Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД („УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД) със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с **ЕИК 123535874**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-45** от **21.03.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, в размер на **74,919 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 **0,150 MW_e**.

- През разглеждания период в производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като целият когенерационен модул е UPB 926 TC-N-E на фирмата „UPB Energy gmbh“ – Германия, оборудван с газо-бутален двигател тип In-Line на фирмата Libcher и електрически генератор тип „MJB 250“ на фирмата Mareli.

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,150 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,202 MW_t;
- електрическа ефективност 35,35 %;
- топлинна ефективност 47,51 %;
- обща ефективност 82,86 %;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност

34 137 kJ/nm³;

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **6,0°C** е представена справка, но тя не е официално издадена от НИМХ – разпечатани са данни от сайта www.stringmeteo.com. Работната група приема посочената температура за достоверна, сравнявайки я със средната температура на въздуха за месец февруари 2017 г. за района на гр. Сливен (4,5°C), съгласно метеорологична справка в месечния хидрометеорологичен бюлетин на НИМХ-БАН, издаден м. февруари 2017 г. в гр. София.

• Инсталация **ДВГ-1** е въведена в експлоатация на **13.05.2011 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталацията резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **47,35 %** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

• Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75 %**;

• Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с **единична електрическа мощност до 1 MW**, е да има годишно спестяване на гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестеното гориво**;

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	72,283		72,283	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{2,636 \text{ MWh}}$;

– няма закупени количества ЕЕ за производство = 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 с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,888 отговаря** на Регламента;

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

• Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:

– $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{80,98\%}$;

– $\Delta F = \mathbf{19,54\%}$;

• Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	102,057	102,057		
Електрическа енергия	MWh	74,919	74,919		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	218,554	218,554		

- Потребена топлинна енергия: **102,057 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$74,919 \text{ MWh} - 2,636 \text{ MWh} = \mathbf{72,283 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ДВГ-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 **74,919 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **74,919 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **72,283 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,047 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **72,330 MWh**, което е равно на **72 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,330 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора, за централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“, да бъдат издадени **72 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

23. „Инертстрой-Калето“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-46** от **09.03.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия,

произведена по комбиниран начин през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, в размер на **1 398,8745 MWh**.

С писмо с изх. № Е-12-00-95/23.03.2017 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи декларация от изпълнителния директор на дружеството по чл. 163б, ал. 2, съдържаща информацията по т. 8, 9 и 10 от Закона за енергетиката. С писмо към вх. № Е-14-76-3/29.03.2017 г. дружеството е представило изисканата информация.

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,027 MW_e**;

- В ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател G3516H (Caterpillar, USA), със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,027 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,902 MW_t;
- електрическа ефективност 43,40 %;
- топлинна ефективност 42,8 %;
- обща ефективност 86,5 %;

- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 686 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от 3,7°C е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Плевен;

- Инсталация **ДВГ-1** е въведена в експлоатация на **19.02.2015 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **50,00 %** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75 %**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10 %** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

Марка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 283,778		1 283,778	

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 43,302 \text{ MWh}$;
 - 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 83,08 \%$;
 - $\Delta F = 22,78 \%$;
- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. 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	1 308,730	1 308,730		
Електрическа енергия	MWh	1 327,080	1 327,080		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 172,777	3 172,777		

- Потребена топлинна енергия: **1 308,730 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$1\,327,080 \text{ MWh} - 43,302 \text{ MWh} = \mathbf{1\,283,778 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ДВГ-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 **1 327,080 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 327,080 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1 283,778 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е

в размер на **0,725 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 284,503 MWh**, което е равно на **1 284 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,503 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца; община Мездра; гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени **1 284 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

24. „3-Пауър“ ООД

„3-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1618, Район Витоша, бул. „България“ № 102, бизнес център „Белисимо“ ет. 5, с **ЕИК 203652248** 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-36** от **23.03.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Оранжериен комплекс“, находяща се в гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“ за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. в размер на **705,652 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 на **16.06.2011 г.** е получена европейска инвестиционна помощ по мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от Държавен фонд „Земеделие“ в размер на **2 899 999 лв.** Не е получавало 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 ТЕЦ „Оранжериен комплекс“ гр. Сливен е **2,430 MW_e**.

- В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „JMS616GS-N.LC“, производство на „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – **2,430 MW_e**;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – **2,45 MW_t**;
- електрическа ефективност **43,40 %**;
- топлинна ефективност **42,80 %**;
- обща ефективност **86,2 %**.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 112 kJ/nm³**;

- Дружеството е представило официална метеорологична справка, издадена от НИМХ-БАН, филиал-Пловдив, от която е видно, че за месец януари 2017 г. средномесечната температура на въздуха е **4,5°C**.

- Инсталация ДВГ-1 е въведена в експлоатация на **30.11.2010 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **50,04 %** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00 %** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75 %**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10 %** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	705,652		705,652	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{сн} = 7,748 \text{ MWh}$;

- ЕЕ закупена за производство: $E_{закуп. за произв.} = 32,000 \text{ MWh}$;

- ЕЕ за собствени нужди на ТЕЦ: $E_{сн тец} = E_{закуп. за произв.} + E_{сн} = 39,748 \text{ MWh}$;

- 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

- Изчисленията от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:

- $\eta_{общо} = 76,60 \%$;

- $\Delta F = 16,28 \%$;

- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩИ показатели за централата с ДВГ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	698,190	698,190		
Електрическа енергия	MWh	713,400	713,400		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 842,877	1 842,877		

- Потребена топлинна енергия: **782,190 MWh** (в т.ч. от $Q_{вк} = 84,000 \text{ MWh}$).

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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$713,400 \text{ MWh} - 7,748 \text{ MWh} = \mathbf{705,652 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ДВГ-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 713,400 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **713,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **705,652 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,107 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **705,759 MWh**, което е равно на **705 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,759 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „З-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжериен комплекс“, намираща се в гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“, да бъдат издадени 705 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ТГ/КПГЦ:

25. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустиална“ № 6, с **ЕИК 107009273**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-008-03 от 17.10.2000 г.

С писмо вх. **№ Е-ЗСК-12 от 14.03.2017 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 „Габрово“ за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

401,904 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 „Габрово“, е **6,0 MW_e**;

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация **една инсталация ТГ-3** за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с парна турбина с противоналягане с един регулируем паротбор и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e и се захранва с пара от работилите (заедно или поотделно) през този период котли ЕПГ-2 и ЕПГ-8 (с Разрешително за ползване № СТ-05-1901/29.12.2016 г. издадено от ДНСК);

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **15 698 kJ/kg**;

- Инсталация **ТГ-3** е въведена в експлоатация на **01.02.1978 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **37,53%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на трите вида гориво – лигнитни въглища, твърда биомаса и мазут (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **86,17%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности от трите вида гориво – лигнитни въглища, твърда биомаса и мазут – за к.п.д. на топлинната енергия за гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **парна турбина с противоналягане ТГ-3** трябва да е равна или по-голяма **от 75 %**;

- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от инсталациите **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества на продадената електрическа енергия за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.:

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	400,467		400,467	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 1,437 \text{ MWh}$;

- ЕЕ за собствени нужди за производството на ТЕЦ $E_{\text{сн тец}} = 515,576 \text{ MWh}$, в т.ч. закупени количества ЕЕ за производството = 514,139 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 с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Мрежи“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-3 са:
 - $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{93,11\%}$;
 - $\Delta F = \mathbf{19,76\%}$;
- Общите показатели, за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. на инсталация ТГ-3, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Ползна топлинна енергия	MWh	7 589,000	2 994,000	4 595,000	
Електрическа енергия	MWh	401,904	401,904		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9 506,000	3 647,252	5 858,748	

- Потребена топлинна енергия: **3 230,000 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 ТГ-3, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова сумата от изработената от нея електрическа енергия директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$401,904 \text{ MWh} - 1,437 \text{ MWh} = \mathbf{400,467 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ТГ-3 (парна турбина с противоналягане) е **по-голяма от 75%** 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 401,904 MWh;
- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за инсталация ТГ-3 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **401,904 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **400,467 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходния период на сертифициране (от 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г.), в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,050 MWh** (следва да се има предвид, че след влизането на промените в ЗЕ от 30.12.2016 г., дружеството има неиздадени електронни сертификат за месеците ноември и декември 2017 г., от които е възможно да се натрупа остатък и той ще бъде взет предвид след издаването им).
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна

комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **400,517 MWh**, което е равно на **400 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,517 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Габрово“ ЕАД, гр. Габрово за централа ТЕЦ „Габрово“, да бъдат издадени **400 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

26. „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 **10.03.2017 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 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **16 096,971 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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_e**;

- През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-3 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

- **ТГ-3** включва **парна турбина с противоналягане** с един регулируем паротурбинен и електрически генератор с номинална мощност **25 MW_e**.

- **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем паротурбинен и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **7 150 kJ/kg**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средната стойност на външната температура от **2,0°C** са представени официални данни за град Перник с източник НИМХ – филиал Кюстендил (вече не е необходимо тя да се прилага, когато преобладаващото гориво не е газообразно);

- Инсталация **ТГ-3** е въведена в експлоатация на **24.06.1993 г.**, а **ТГ-5** на **30.08.1966 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **41,20%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия (само по отношение на спомагателното гориво от

природен газ) и за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида гориво (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **86,20%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности от двата вида гориво – основно въглища и помощно природен газ – за к.п.д. на топлинната енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **парна турбина с противоналягане (ТГ-3)** трябва да е равна или по-голяма **от 75 %**;

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **кондензационна турбина (ТГ-5)** трябва да е равна или по-голяма **от 80 %**;

- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от инсталациите **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	11 419,664	6 018,583	4 535,717	865,364

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 5\,850,432 \text{ MWh}$;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 13,775 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 с напрежение 110 kV за продажба на НЕК АД – **0,963 отговаря** на Регламента;

- подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

- Изчисленията от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF), са следните:

Показател	Мярка	ТГ-3	ТГ-5
$\eta_{\text{общо}}$	%	81,20	75,20
ΔF	%	12,94	13,31

- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. на инсталации ТГ-3 и ТГ-5, както и общите за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	17 475,900	17 475,900		
Електрическа енергия	MWh	4 391,856	4 391,856		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	26 932,000	26 932,000		

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	43 606,530	42 165,400	1 441,130	
Електрическа енергия	MWh	12 878,240	11 705,115		1 173,125
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	74 909,944	67 330,375	1 718,290	5 861,278

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	61 082,430	59 641,300	1 441,130	
Електрическа енергия	MWh	17 270,096	16 096,971		1 173,125
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	101 841,944	94 262,375	1 718,290	5 861,278

- Потребена топлинна енергия: **39 204,000 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 $E_{\text{нето}}$:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталации ТГ-3 и ТГ-5 се вижда, че те са със стойност по-голяма от 10% и изчисленото количество комбинирана електрическа енергия, покриваща и критерия за високоефективно комбинирано производство (БЕКП), е следното:

$$\text{БЕКП}_{\text{бруто}} = 16\,096,971 \text{ MWh};$$

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

$$16\,096,971 / 17\,270,096 = 0,932071853 \text{ (93,21\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$$

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – $\text{БЕКП}_{(\text{бруто})}$, за да се получи колко е на изхода $\text{БЕКП}_{(\text{нето})}$:

$$5\,850,432 \times 0,932071853 = 5\,453,023 \text{ MWh};$$

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

$$16\,096,971 \text{ MWh} - 5\,453,023 \text{ MWh} = 10\,643,948 \text{ MWh} - \text{ електрическа енергия от БЕКП на изхода на централата като дял от } E_{\text{нето}}.$$

.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ТГ-3 (парна турбина с противоналягане) е **по-голяма от 75%** 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 4 391,856 MWh;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 (кондензационна турбина с регулируеми пароотбори) е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от нея, е в размер на 11 705,115 MWh;

- Общото количество комбинирана брутна електрическа енергия, изработена от цялата централа, е в размер на 16 096,971 MWh;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-3 и ТГ-5, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на

16 096,971 MWh;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 643,948 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходния период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,112 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатък от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **10 644,060 MWh**, което е равно на **10 644 бр. сертификата по 1 MWh** и **остатък от 0,060 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, да бъдат издадени 10 644 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

27. „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 **14.03.2017 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 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **30 0866 MWh** (*числото е изписано точно както е записано в заявлението, но в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, която също е подписана и подпечатана по надлежния ред, това число е 30 086,000 и то отговаря на всички останали параметри – т.е. работната група приема, че числото 30 0866 е техническа грешка*).

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 **56 MW_e**;

- 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 MW_e;

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

– два турбогенератора (ТГ-1 и ТГ-2), свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от котел-утилизатора и енергийни котли със стационарни номера от 2 и 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_e;

ТГ-2 се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e.

- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 501 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средна стойност на външната температура от **2,9°C** са представени официални данни за град Плевен с източник НИМХ – филиал Плевен;

- Инсталацията **КПГЦ** е въведена в експлоатация на **27.02.2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за всяка инсталация поотделно резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **51,97%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай има наличие и на топла вода, и на пара, и на 2 333 t върнат кондензат, поради което референтната стойност на топла вода съвпада с тази на пара, защото 85%+5%=90%*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **КПГЦ**, трябва да е равна или по-голяма **от 80%**

- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от **КПГЦ да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	27 271,000	19 348,000	7 639,000	284,000

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = \mathbf{2\,815,000\,MWh}$;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ, $= 0\,MWh$;

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

- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „НЕК“ ЕАД – **0,963 отговаря на Регламента**;

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря на Регламента**;

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за КПГЦ са:

- $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{85,93\%}$;

- $\Delta F = \mathbf{15,90\%}$;

- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. на инсталация: **КПГЦ, 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	64 139,000	63 646,000	493,000	
Електрическа енергия	MWh	30 086,000	30 086,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	109 666,000	109 118,000	548,000	

- Потребена топлинна енергия: **49 933,000 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 електрогенераторите на инсталациите образувачи КППЦ, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$30\,086,000\text{ MWh} - 2\,815,000\text{ MWh} = \mathbf{27\,271,000\text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **30 086,000 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **30 086,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **27 271,000 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,000 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **27 271,000 MWh**, което е равно на **27 271 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,000 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **27 271 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

28. „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 вх. № **Е-ЗСК-14 от 10.03.2017 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 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: 43 462,000 MWh;

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено със средствата за търговско мерене: 35 307,672 MWh;

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, продадено по графици, регистрирани в системата за администриране на пазара: 34 682,400 MWh, в т.ч. на обществения доставчик НЕК ЕАД – 34 676,592 MWh, както и на крайния снабдител ЧЕЗ „Електро България“ ЕАД – 5,808 MWh.

С писмо с изх. № Е-14-00-6/23.03.2017 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи среден сертификат на природния газ в пункта на доставка за периода 01.02.-28.02.2017 г. Същият е получен в Комисията с писмо вх. № Е-14-01-17/29.03.2017 г.

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София“, е **72 MW_e**.

- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

- **ТГ-8/ТГ-8А** е комбинация от две инсталации: **ТГ-8** – парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e, като на изхода ѝ е каскадно присъединена **ТГ-8А** (Разрешение за ползване от ДНСК № СТ-05-2194/30.11.2015 г.) – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW_e;

- **ТГ-9** (Разрешение за ползване от ДНСК № СТ-05-826/10.06.2015 г.) е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем пароотбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 501 kJ/nm³**.

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средна стойност на външната температура от **3,1°C** са представени официални данни за град София с източник НИМХ – БАН София;

- Инсталация **ТГ-9** е въведена в експлоатация на **28.08.2015 г.**, а инсталация **ТГ-8/ТГ-8А** е въведена в експлоатация на **22.12.2015 г.** (т.е. и двете са **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **50,98%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **88,03%** за ТГ-8/ТГ-8А и **88,84%** за ТГ-9 – които би трябвало да са в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговарят на Регламента – т.е. в конкретния случай са равни на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 (парни турбини с противоналягане), трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	35 307,6702	35 299,6552	8,0195	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{8\ 154,328\ MWh}$;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 6,541 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 с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

- подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Разпределение България” ЕАД – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-9, са:

Показател	Мярка	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
$\eta_{\text{общо}}$	%	88,08	89,39
ΔF	%	14,05	16,71

- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. на инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	81 275,670	74 732,485	6 543,185	
Електрическа енергия	MWh	21 567,000	21 567,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	117 293,685	109 332,551	7 961,134	

Показатели за ТГ-9	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	67 706,584	62 254,930	5 451,654	
Електрическа енергия	MWh	21 875,000	21 875,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	100 774,301	94 141,239	6 633,092	

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	148 982,254	136 987,415	11 994,839	
Електрическа енергия	MWh	43 462,000	43 462,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	218 067,986	203 473,790	14 594,196	

- Потребена топлинна енергия: **139 646,202 MWh**(в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 16\,340,000\text{ MWh}$).

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 електрогенераторите на инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$43\,462,000\text{ MWh} - 8\,154,328\text{ MWh} = \mathbf{35\,307,672\text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно 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 43 462,000 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно 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 **43 462,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **35 307,672 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,477 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **35 308,149 MWh**, което е равно на **35 308 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,149 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **35 308 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

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

Със заявление вх. № Е-ЗСК-15 от 10.03.2017 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 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: 63 835,000 MWh;

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено със средствата за търговско мерене: 51 829,126 MWh;

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, продадено по графици, регистрирани в системата за администриране на пазара: 52 711,232 MWh, в т.ч. на обществения доставчик НЕК ЕАД – 51 112,928 MWh, както и на крайния снабдител ЧЕЗ „Електро България“ ЕАД – 1 598,304 MWh.

С писмо с изх. № Е-14-00-6/23.03.2017 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи среден сертификат на природния газ в пункта на доставка за периода 01.02.-28.02.2017 г. Същият е получен в Комисията с писмо вх. № Е-14-01-17/29.03.2017 г.

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **126 MW_e**.

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация три инсталации – ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са разделени в два отделни блока, като следва:

- Първият блок включва енергийни котли със станционни номера от 1 и 2 на общ парен колектор, от който с пара се захранват инсталации **ТГ-1 и ТГ-2**, като всяка от тях е **кондензационна турбина** с два регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- Вторият блок включва енергийни котли със станционни номера 6 и 7 на общ парен колектор от който с пара се захранва инсталация **ТГ-5 – турбина с противоналягане** с един регулируем паротбор и електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 501 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., средна стойност на външната температура от **3,1°C** са представени официални данни за град София с източник НИМХ – БАН София;

- Инсталация **ТГ-1** е въведена в експлоатация на **14.05.1964 г.**, **ТГ-2** е въведена в експлоатация на **16.06.1964 г.**, а **ТГ-5** на **29.09.1988 г.** (т.е. и трите **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **50,89%** – еднаква за ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-5, която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **87,75%** за ТГ-1; **87,79%** за ТГ-2 и **88,49%** за ТГ-5 – които би трябвало да са в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай за всяка от тях е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации: **ТГ-1 и ТГ-2** (кондензационна турбина с регулируеми паротурбини), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация **ТГ-5** (парна турбина с противоналягане), трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	51 829,126	49 517,110	2 312,016	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 12\,006,177 \text{ MWh}$;

- 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 с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря на Регламента**;

- подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Разпределение България” ЕАД – **0,918 отговаря на Регламента**;

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF), за двете инсталации през разглеждания период, са следните:

Показател	Мярка	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-5
$\eta_{\text{общо}}$	%	81,89	81,69	83,99
ΔF	%	10,41	10,30	12,15

- Общите показатели за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. на инсталации ТГ-1, ТГ-2, ТГ-5 и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	49 483,000	49 102,000	381,000	
Електрическа енергия	MWh	18 226,475	18 226,475		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	82 658,000	82 214,000	444,000	

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8 267,000	8 202,000	65,000	
Електрическа енергия	MWh	3 081,879	3 081,879		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	13 888,000	13 813,000	75,000	

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	115 257,000	115 124,000	133,000	
Електрическа енергия	MWh	42 526,949	42 526,949		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	187 851,000	187 701,000	150,000	
ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	173 007,000	172 428,000	579,000	
Електрическа енергия	MWh	63 835,303	63 835,303		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	284 397,000	283 728,000	669,000	

- Потребена топлинна енергия: **192 027,757 MWh**(в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 59\,451,000 \text{ MWh}$).

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 електрогенераторите на инсталациите: ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$63\,835,303 \text{ MWh} - 12\,006,177 \text{ MWh} = \mathbf{51\,829,126 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите **ТГ-1 и ТГ-2** е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 308,354 MWh**;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация **ТГ-5** е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **42 526,949 MWh**;

- Общата брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **63 835,303 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-5, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **63 835,303 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **51 829,126 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,688 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния

период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **51 829,814 MWh**, което е равно на **51 829 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,814 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **51 829 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

30. „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 **10.03.2017 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 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., като е записало следните няколко стойности:

- Количество брутна електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **33 852,206 MWh**, в т.ч.:

- от Инсталация 1 „Коген“ – **32 922,150 MWh**, в т.ч. високоефективна комбинирана брутна електрическа енергия **32 922,150 MWh**;

- от Инсталация 2 ТГ-2 – **930,056 MWh**, в т.ч. високоефективна брутна електрическа енергия **930,056 MWh**;

- от Инсталация 3 ТГ-3 – **0 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № **Е-14-00-1** от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларирания от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в **„Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“** Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. 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_e**;

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. е била произведена комбинирана електрическа енергия от два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в **две отделни справки по чл. 4, ал. 4** от Наредбата:

- 1) **КПГЦ** (№ 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_e**, **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_e.

2) ТГ-2 отговаря на инсталация по чл. 2, т. 2 от Наредба № РД-16-267 – представляваща парна турбина с противоналягане с бойлер-кондензатор с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

(Неработещата през този период ТГ-3 – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 25 MW_e – е въведена в експлоатация на 15.04.1996 г.).

- Видът на основното гориво за инсталации КППЦ (№ 1 „Коген“) и ТГ-2 е природен газ с долна топлотворна способност **34 112 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно разглеждания времеви период, средна стойност на външната температура от **4,018°C** за гр. Пловдив е представена информация от измервания на НИМХ, допълнена и с графика на ежедневните температури.

- Инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) е въведена в експлоатация на **09.12.2011 г.** (т.е. преди 2016 г. съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **51,46%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (отговаря на Регламента);

- топлинна енергия: **85,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е референтната стойност за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара, тъй като ГТ и КУ с допълнителна горивна система се явяват като парогенератори и за ТГ-4 в състава на КППЦ, като няма наличие на върнат кондензат);

- Инсталация ТГ-2 е въведена в експлоатация на **15.05.1976 г.** (т.е. преди 2016 г. съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **51,23%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (отговаря на Регламента);

- топлинна енергия: **86,77%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е референтната стойност за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и съответно гореща вода, като няма наличие на върнат кондензат);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за инсталация ТГ-2 (парна турбина с противоналягане) трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, по чл.14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е годишно спестеното гориво от всяка от тези инсталации **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

1) В първата справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, отнасяща се за инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“), е записано:

- Количества изнесени от изхода на площадката с инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	31 580,991	28 253,011		3 327,980

- За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на КППЦ (№ 1 „Коген“), дружеството е отбелязало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 1\,341,159 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. ЕЕ за собствени нужди на КППЦ – $E_{\text{сн КППЦ}} = 930,874 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за КППЦ = $2,534 \text{ MWh}$;
- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - потреблявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация **КППЦ (№ 1 „Коген“)** са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 88,27\%$;
 - $\Delta F = 27,31\%$;
- Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация КППЦ (№1 „Коген“), **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КППЦ (№ 1 „Коген“)	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	33 649,937	33 137,033	512,904	
Електрическа енергия	MWh	32 922,150	32 922,150		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	75 443,973	74 840,556	603,417	

- **Потребена топлинна енергия: 38 492,000 MWh.**

2) Във втората справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, отнасяща се за инсталация ТГ-2, е записано:

- Количества изнесени от изхода на площадката с инсталация **ТГ-2** електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	837,166	837,166		

- За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на ТГ-2, дружеството е отбелязало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн ТГ2}} = 92,870 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТГ-2 = $6,647 \text{ MWh}$;
- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - потреблявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация **ТГ-2** са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 83,87\%$;
 - $\Delta F = 10,80\%$;
- Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация ТГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са

следните:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	19 474,628	3 106,654	16 367,974	
Електрическа енергия	MWh	930,056	930,056		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	23 676,114	4 812,871	18 863,243	

- Потребена топлинна енергия: **16 794 MWh.**

3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, се получават следните данни за цялата централа ТЕЦ „Пловдив Север“:

- Количества изнесени от изхода на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“ електрическа енергия по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	32 418,157	29 090,177		3 327,980

- За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“, се получават следните данни:

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 1\,434,029 \text{ MWh}$;
- в т.ч. закупени количества ЕЕ общо за ТЕЦ „Пловдив Север“ = 9,181 MWh;
- Общите показатели за ТЕЦ „Пловдив Север“ са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	53 124,565	36 243,687	16 880,878	
Електрическа енергия	MWh	33 852,206	33 852,206		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	99 120,087	79 653,427	19 466,660	

- Потребена топлинна енергия: **55 286,000 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 на централа ТЕЦ „Пловдив Север“, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – тези образувачи КППЦ и самостоятелната ТГ-2 – покриват поотделно критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, и затова тя директно се намалява със стойността на обединената стойност за $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$33\,852,206 \text{ MWh} - 1\,434,029 \text{ MWh} = 32\,418,177 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **32 922,150 MWh**;

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

разглеждания период за инсталация ТГ-2 е по-голяма от **75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **930,056 MWh**;

- Общата брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **33 852,206 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** поотделно за всяка от инсталациите: КППЦ (№ 1 „Коген“) и ТГ-2, е по-голяма от **10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **33 852,206 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **32 418,177 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,113 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **32 418,290 MWh**, което е равно на **32 418 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,290 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 32 418 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

31. „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 **13.03.2017 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 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **38 392,332 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 **240 MW_e**;

- През разглеждания период от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. в централата не са били в експлоатация инсталации ТГ-3 и ТГ-4, като останалите две инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2 – са работили** и всяка от тях е с **кондензационна турбина с два регулируеми паротурбери** и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **9 844 кJ/kg**;

- Инсталация **ТГ-1** е въведена в експлоатация на **01.12.1960 г.**, а **ТГ-2** е въведена на **21.04.1961 г.** (като неработилите през този период: **ТГ-3** е въведена на **19.09.1961 г.**, а **ТГ-4** на **14.04.1962 г.** – т.е. и двете работили през периода са **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **39,27%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида използвано гориво – въглища и мазут (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **81,019%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара относно двата вида гориво, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия само с водна пара, пропорционално за лигнитни въглища и мазут, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **енергийна ефективност** на използваното гориво за всяка от инсталациите **ТГ-1 и ТГ-2** (кондензационни турбини с регулируеми паротурбери), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

- Критерият, по чл.14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	29 955,128	29 955,128		

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{14\,931,292\,MWh}$;

- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 2\,372,076\,MWh$ (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 мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталациите са:

Показатели	Мярка	ТГ-1	ТГ-2
$\eta_{\text{общо}}$	%	80,69	80,90
ΔF	%	22,04	22,23

Общите показатели, за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. на инсталации ТГ-1 и ТГ-2, 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	60 099,000	58 197,000	1 902,000	
Електрическа енергия	MWh	21 609,444	21 609,444		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	101 130,000	98 908,000	2 222,000	

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	64 589,000	62 687,000	1 902,000	
Електрическа енергия	MWh	23 276,976	23 276,976		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	108 485,000	106 264,000	2 221,000	

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	124 688,000	120 884,000	3 804,000	
Електрическа енергия	MWh	44 886,420	44 886,420		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	209 615,000	205 172,000	4 443,000	

- Потребена топлинна енергия: **119 576,504 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 електрогенераторите на инсталациите: ТГ-1 и ТГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :

$44\,886,420\text{ MWh} - 14\,931,292\text{ MWh} = \mathbf{29\,955,128\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на $44\,886,420\text{ MWh}$;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **$44\,886,420\text{ MWh}$** ;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **$29\,955,128\text{ MWh}$** ;

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **$0,918\text{ MWh}$** .

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния

период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **29 956,046 MWh**, което е равно на **29 956 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,046 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени **29 956 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

32. „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 15.03.2017 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 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 7 581,823 MWh.

С писмо с изх. № Е-ЗСК-19 от 29.03.2017 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да попълни и изпрати нова справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, в която да са отстранени грешките допуснати в приложената към заявлението справка, като например: 1) отрицателната стойност за изнесената извън площадката на ТЕЦ електрическа енергия по показания на електромер към „Други“; 2) несъответствието между електрическите енергии за собствени нужди на площадката, за собствени нужди при производствения процес на ТЕЦ, както и закупената за производството. Новата справка е получена в Комисията като приложение към писмо с вх. № Е-ЗСК-19 от 06.04.2017 г. и тя е взета предвид от работната група при по-нататъшното разглеждане на документите за издаване на сертификат.

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_e**;

- През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1 с кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **11 231 kJ/kg**;

- Инсталация **ТГ-1** е въведена в експлоатация на **16.11.1970 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **39,39%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида използвано гориво – въглища и мазут (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **83,82%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия за гореща вода и водна пара за двата вида гориво – основно лигнитни въглища и спомагателно мазут, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталация ТГ-1 (кондензационна турбина с регулируеми пароотбори), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от инсталацията **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	5 387,175	5 387,175		

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{2\,194,648\,MWh}$;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 395,820 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 с напрежение 110 kV за продажба на НЕК АД – **0,963 отговаря на Регламента**;

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-1 са:

- $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{80,35\%}$;

- $\Delta F = \mathbf{17,93\%}$;

- Общите показатели, за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. на инсталация ТГ-1, **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	24 795,000	23 970,000	825,000	
Електрическа енергия	MWh	7 581,823	7 581,823		
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	40 454,901	39 266,483	1 188,418	

- Потребена топлинна енергия: **25 661,482 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 11\,724,000\text{ MWh}$).

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 високоэффективен 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-1 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :

$$7\,581,823\text{ MWh} - 2\,194,648\text{ MWh} = 5\,387,175\text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. – за инсталация ТГ-1 **е по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 7 581,823 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 **7 581,823 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **5 387,175 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,350 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **5 387,525 MWh**, което е равно на **5 387 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,525 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 5 387 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

33. „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 **14.03.2016 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 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 17 291,488 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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_e**, в т.ч. **120 MW_e** 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. Тя е свързана на общ парен колектор към енергийни котли със стационарни номера 7 и 8. **ТГ-6 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

- Основното гориво е въглища с долна работна калоричност **25 120 kJ/kg**;

Допълнително, към останалите изискуеми документи от Наредбата, дружеството е представило Приложение № 4 със заглавие: „Пояснителна информация относно предоставените данни за определяне на количеството електрическа енергия, произведена в „Топлофикация-Русе“ ЕАД по комбиниран начин през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.“ В нея се съдържат данни и изчисления свързани с референтните стойности от Регламента относно: делът на всяко от използваните горива – **въглища** (антрацитни/черни) 58,35% и **природен газ** 41,65%, както и пропорционално изчислените корекционни коефициенти за свързването към съответните мрежи с няколко нива на напрежение по следния начин – **0,960** за продажби на НЕК ЕАД (110 kV и 6 kV), **0,961** за продажба на „Други“ (110 kV, 20 kV, 0,4 kV).

- Инсталация **ТГ-6** е въведена в експлоатация на **10.05.1984 г.**, а неработилата през този период **ТГ-5** на **10.05.1985 г.** (т.е. ТГ-6 е **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **43,71%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида използвано гориво – въглища (антрацитни/черни) и природен газ (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **88,37%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара относно двата вида гориво, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия за гореща вода и водна пара, пропорционално разпределени за въглища и природен газ, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори, трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	13 694,996	9 310,610	3 106,590	1 277,796

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{3\,596,492\,MWh}$;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

За по-голяма яснота дружеството е приложило следната таблица:

Показатели	Мярка	февруари 2017 г.
ЕЕ бруто	MWh	17 291,488
ЕЕ за собствени нужди (в период на производство)	MWh	3 596,492
ЕЕ нето (по електромери)	MWh	13 694,996
ЕЕ продажби на НЕК	MWh	9 310,610
ЕЕ продажби на Енерго Про	MWh	3 106,590

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

– подавана към мрежите с напрежение 6 kV и 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,960 отговаря** на Регламента за изчисления по пропорционален начин спрямо съответните количества (*изчисленията са приложени в описаната по-горе допълнителна справка*);

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби” АД – **0,935 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежата на „Други“ – **0,946 отговаря** на Регламента за изчисления по пропорционален начин спрямо съответните количества на използваните мрежи: 110 kV, 20 kV и 0,4 kV (*подробно описани в допълнителната справка*);

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

• Изчисленията от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация ТГ-6 са:

– $\eta_{\text{общо}} = 89,90\%$;

– $\Delta F = 18,85\%$;

Общите показатели, за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. на инсталация ТГ-6, и съответно централата, **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	72 386,509	66 326,766	6 059,743	
Електрическа енергия	MWh	17 291,488	17 291,488		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	99 636,891	93 017,015	6 619,876	

• Потребена топлинна енергия: **46 051,346 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 ТГ-6 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$17\,291,488\text{ MWh} - 3\,596,492\text{ MWh} = 13\,694,996\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-6, **е по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на **17 291,488 MWh**;

• Отчетена **икономия на използваното гориво** за инсталация ТГ-6 **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 **17 291,488 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 694,996 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,760 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на **изхода на централата**; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **13 695,756 MWh**, което е равно на **13 695 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,756 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация-Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 13 695 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

34. „Девен“ АД

„Девен“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, Област Варна, община Девня, гр. Девня, П.К. 9160, Промислена зона, с **ЕИК 103004325** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-047-03 от 06.12.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-047-03 от 13.12.2004 г.; № И2-Л-047-03 от 05.06.2006 г.; № И3-Л-047 от 09.07.2007 г.; № И4-Л-047 от 05.11.2007 г.; № И5-Л-047 от 15.03.2010г.; № И6-Л-047 от 28.11.2011 г.; № И7-Л-047 от 27.10.2015 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-22 от 13.03.2017 г.** и приложенията към него, „Девен“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Девен“ за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г., като е записало следните две стойности:

- количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин **20 969,832 MWh**;

- в т.ч. количество електрическа енергия с постигнати показатели за висока ефективност **20 915,381 MWh**.

С писмо с изх. № **Е-12-00-95/23.03.2017 г.** на КЕВР, от дружеството е изискано да представи декларация от изпълнителния директор на дружеството по чл. 163б, ал. 2, съдържаща информацията по т. 8, 9 и 10 от Закона за енергетиката. С писмо към вх. № **Е-ЗСК-22/30.03.2017 г.** дружеството е представило изисканата информация.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № **Е-14-00-1** от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало 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 произвеждащите електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Девен“ е **125 MW**;

- През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-3, ТГ-4 и ТГ-6 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

- **ТГ-2** е кондензационна турбина с по един промишлен пароотбор и един регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;

- **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-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;

- **ТГ-8** е противонагнетателна турбина с регулируем промишлен пароотбор и разполага с регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;

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

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност: 23 551 kJ/kg за количество 21 474,690 t и 32 032 kJ/kg за количество 20 103,210 t – т.е. среднопретеглена долна топлотворна способност на цялото количество въглища **27 652 kJ/kg**.

- Инсталации **ТГ-1** и **ТГ-2** са въведени в експлоатация на **31.01.1966 г.**, (вторичният/помощен ТГ-3 е въведен на 26.02.2015 г.), **ТГ-4** на **31.01.1974 г.**, а всичките **ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8** са въведени в експлоатация заедно на **28.08.1974 г.** (т.е. всички работили през разглеждания период – ТГ-2, ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8 – са **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **38,49%** за всяка от работилите инсталации поотделно – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху пропорционалната резултантна от референтните стойности на различните видове гориво – въглища (антрацитни/черни) и мазут (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **83,00%** за ТГ-2, ТГ-5 и ТГ-7; и **83,43%** за ТГ-8 (само при ТГ-8 има и Q₃ освен Q₂) – които би трябвало да са в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара относно различните видове гориво, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия за гореща вода и водна пара, пропорционално разпределени за въглища (антрацитни/черни) и мазут, като има наличие на върнат кондензат от 122 473,000 t, но е приложено за него указанието от утвърдения алгоритъм на дружеството за 2017 г.*);

Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 4 от Наредбата, 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 2017 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
122 473,000	517,750	17 614,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	637,608	0,000	110,727	0,000	6 167,955	0,000	6 136,284	4 561,427

• Относно работилите през разглеждания период инсталации за комбинирано производство, определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталациите: **с кондензационни турбини (ТГ-2)**, трябва да е **равна или по-голяма от 80%**; за **парните турбини с противоналягане (ТГ-5, Т-7 и ТГ-8)**, трябва да е **равна или по-голяма от 75%** (за ТГ-3 не се определя – той е вторичен);

• Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Красен снабдител	Други
MWh	14 402,223	1 072,276		13 329,947

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 8\,754,948 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 261,978 MWh;

– $E_{\text{сн тец}} = 8\,754,948 \text{ MWh} + 261,978 \text{ MWh} = 9\,016,926 \text{ MWh}$;

• 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 с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на Други потребители („Солвей Соди“ АД) – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

• Изчисленията от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за работилите през периода инсталации са:

Показатели	Мярка	ТГ-2	ТГ-5	ТГ-7	ТГ-8
$\eta_{\text{общо}}$	%	29,62	87,72	87,71	73,49
ΔF	%	9,49	10,82	10,61	16,88

Общите показатели, за периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г. на инсталации ТГ-2, ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	380,833	375,700	5,133	
Електрическа енергия	MWh	2 241,790	54,477		2 187,313
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8 843,364	537,753	5,588	8 300,023

Показатели за инсталация ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	100 555,681	99 200,245	1 355,436	
Електрическа енергия	MWh	5 511,434	5 511,434		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	120 840,336	119 364,932	1 475,404	

Показатели за инсталация ТГ-7	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	100 039,360	98 690,883	1 348,477	
Електрическа енергия	MWh	5 269,638	5 269,638		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	119 999,698	118 531,870	1 467,828	

Показатели за инсталация ТГ-8	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	49 041,825	48 380,768	661,057	
Електрическа енергия	MWh	10 134,309	10 134,309		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	70 808,200	70 088,634	719,566	

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	250 017,699	246 647,596	3 370,104	
Електрическа енергия	MWh	23 157,171	20 969,858		2 187,313
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	320 491,598	308 523,189	3 668,386	8 300,023

- Потребена топлинна енергия: **230 026,000 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 $E_{\text{нето}}$:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че само при три от инсталациите – ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8 – те са по-големи от 10%, с което са покрили критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП общо за централата е сбора от изработените от тях количества комбинирани електрически енергии:

$BEKP_{\text{бруто}} = 5\,511,434 \text{ MWh} + 5\,269,638 \text{ MWh} + 10\,134,309 \text{ MWh} = \mathbf{20\,915,381 \text{ MWh}}$;

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

$20\,915,381 / 23\,157,171 = 0,44723636 \text{ (44,72\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $BEKP_{(\text{бруто})}$, за да се получи колко е на изхода $BEKP_{(\text{нето})}$:

$9\,057,061 \times 0,44723636 = 4\,050,647 \text{ MWh};$

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

$20\,915,381 \text{ MWh} - 4\,050,647 \text{ MWh} = \mathbf{16\,864,734 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-2 е по-малка от **80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на 54,477 MWh;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 20 915,381 MWh;

- За централата общото количество брутна комбинирана електрическа енергия през разглеждания период е в размер на 20 969,858 MWh;

- Отчетената икономия на използваното гориво за инсталация ТГ-2 е **по-малка от 10%** и **няма** от нея произведено количество **брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия**;

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8, 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 **20 915,381 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 007,978 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,758 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **13 008,736 MWh**, което е равно на **13 008 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,736 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Девен“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Девен“, да бъдат издадени **13 008 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** и произведено при **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия** през периода от 01.02.2017 г. до 28.02.2017 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Издава едномесечни електронни сертификати за произход относно 1 MWh нетно количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), измерено на изхода на централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през месец ФЕВРУАРИ 2017 г., както следва:

1. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-1-02-17/0000000001 до № ЗСК-1-02-17/000001042 на „АЛТ КО“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжерии Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 100 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 136,570 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 136,570 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 155,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,53 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,62 %;
- 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: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-1-02-17/000000001 до № ЗСК-1-02-17/000001042;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 1 042,096 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,839 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 1 042,935 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 042 бр.

2. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-3-02-17/000000001 до № ЗСК-3-02-17/000000005 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 167 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 54,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 54,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 27,72 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,75 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,95 %;
- 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: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-3-02-17/000000001 до № ЗСК-3-02-17/000000005;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 4,849 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,252 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 5,101 MWh;

– база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 5 бр.

3. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-4-02-17/0000000001 до № ЗСК-4-02-17/000001854 на „Топлофикация – Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 167 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 886,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5 086,200 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 032,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,74 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,07 %;
- 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: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-4-02-17/0000000001 до № ЗСК-4-02-17/000001854;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 1 854,114 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,538 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 1 854,652 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 854 бр.

4. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-5-02-17/0000000001 до № ЗСК-5-02-17/000003476 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 686 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3 890,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6 580,908 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3 691,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,33 %; ДВГ2: 15,10 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,87 %; ДВГ2: 76,47 %;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-5-02-17/000000001 до № ЗСК-5-02-17/000003476;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 3 475,956 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,133 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 3 476,089 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 3 476 бр.

5. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-40-02-17/000000001 до № ЗСК-40-02-17/000001142 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 686 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 169,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 7 647,514 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 340,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,31 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,84 %
- 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: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-40-02-17/000000001 до № ЗСК-40-02-17/000001142;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 1 141,959 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,335 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 1 142,294 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 142 бр.

6. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-6-02-17/000000001 до № ЗСК-6-02-17/000001425 на „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола

Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 892,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3 957,837 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 654,725 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,99 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,47 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-6-02-17/000000001 до № ЗСК-6-02-17/000001425;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 1 425,158 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,210 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 1 425,368 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 425 бр.

7. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-8-02-17/000000001 до № ЗСК-8-02-17/000000596 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 112 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 682,818 MWh;
- потребена топлинна енергия: 342,060 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 620,026 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,65 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,31 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-8-02-17/000000001 до № ЗСК-8-02-17/000000596;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 595,428 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,670 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 596,098 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 596 бр.

8. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-10-02-17/000000001 до № ЗСК-10-02-17/000000298 на „Юлико – Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 112 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 445,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 268,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 323,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,60 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,78 %;
- 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: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-10-02-17/000000001 до № ЗСК-10-02-17/000000298;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 298,786 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,192 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 298,978 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 298 бр.

9. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-21-02-17/000000001 до № ЗСК-21-02-17/000008732 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: 17,82 MW;
- период на производство: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 112 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 126,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 18 590,618 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 9 274,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,40 %; ДВГ2: 20,14 %; ДВГ3: 21,12 %; ДВГ4: 20,69 %; ДВГ5: 22,75 %; ДВГ6: 21,51 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,31 %; ДВГ2: 82,68 %; ДВГ3: 83,65 %; ДВГ4: 83,54 %; ДВГ5: 86,56 %; ДВГ6: 84,78 %;
- 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÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-21-02-17/0000000001 до № ЗСК-21-02-17/000008732;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 8 732,350 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,524 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 8 732,874 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 8 732 бр.

10. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-26-02-17/0000000001 до № ЗСК-26-02-17/000006751 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 167 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7 167,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 072,506 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 7 056,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,37 %; ДВГ2: 19,62 %; ДВГ3: 22,95 %; ДВГ4: 19,90 %; ДВГ5: 22,76 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,68 %; ДВГ2: 79,59 %; ДВГ3: 84,09 %; ДВГ4: 80,11 %; ДВГ5: 84,76 %;
- 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: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-26-02-17/0000000001 до № ЗСК-26-02-17/000006751;

- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 6 751,040 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,100 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 6 751,140 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 6 751 бр.

11. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-27-02-17/000000001 до № ЗСК-27-02-17/000000058 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 112 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 331,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 330,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 276,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,93 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,29 %;
- 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: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-27-02-17/000000001 до № ЗСК-27-02-17/000000058;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 58,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 58,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 58 бр.

12. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-28-02-17/000000001 до № ЗСК-28-02-17/000000763 на ЧЗП „Румяна Величкова“ 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 829,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 888,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 809,000 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,43 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,19 %;
- 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: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-28-02-17/000000001 до № ЗСК-28-02-17/000000763;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 763,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 763,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 763 бр.

13. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-29-02-17/000000001 до № ЗСК-29-02-17/000001332 на „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, 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 108 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 668,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 495,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 570,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 15,02 %, ДВГ3: 17,10 %, ДВГ5: 18,48 %; ДВГ6: 15,23 %; ДВГ7: 14,34 %;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 75,72 %; ДВГ3: 77,35 %; ДВГ5: 78,62 %; ДВГ6: 75,59 %; ДВГ7: 75,42 %;
- 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: ДВГ2 и ДВГ3: 27.02.2008 г.; ДВГ5, ДВГ6 и ДВГ7: 05.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-29-02-17/000000001 до № ЗСК-29-02-17/000001332;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 1 331,6928 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,482 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 1 332,175 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 332 бр.

14. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-31-02-17/000000001 до № ЗСК-31-02-17/000001083 на „Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852, за:

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 112 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 203,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 348,400 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 097,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,50 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,18 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-31-02-17/000000001 до № ЗСК-31-02-17/000001083;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 1 082,898 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,119 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 1 083,017 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 083 бр.

15. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-32-02-17/000000001 до № ЗСК-32-02-17/000000072 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 158,083 MWh;
- потребена топлинна енергия: 158,083 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 108,988 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,68 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,19 %;

- 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: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-32-02-17/000000001 до № ЗСК-32-02-17/000000072;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 72,001 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,932 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 72,933 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 72 бр.

16. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-35-02-17/000000001 до № ЗСК-35-02-17/000000106 на „Овергаз Мрежи“ ЕАД /предишно наименование „Софиягаз“ 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 144,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 187,341 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 144,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,02 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,88 %;
- 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: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-35-02-17/000000001 до № ЗСК-35-02-17/000000106;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 106,451 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,116 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 106,567 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 106 бр.

17. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-37-02-17/000000001 до № ЗСК-37-02-17/000002420 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 „Оранжевия 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 112 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 569,902 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 569,902 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 542,924 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,87 %; ДВГ2: 18,36 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,32 %; ДВГ2: 79,36 %;
- 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: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-37-02-17/000000001 до № ЗСК-37-02-17/000002420;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 2 420,202 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,298 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 2 420,500 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 2 420 бр.

18. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-38-02-17/000000001 до № ЗСК-38-02-17/000002828 на „Оранжевия 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 „Оранжевия 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 112 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 917,309 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 917,309 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 976,548 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,92 %; ДВГ2: 19,46 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,77 %; 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: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-38-02-17/000000001 до № ЗСК-38-02-17/000002828;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 2 828,430 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,210 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 2 828,640 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 2 828 бр.

19. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-44-02-17/000000001 до № ЗСК-44-02-17/000001163 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 219,451 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 219,451 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 223,067 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,93 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,35 %;
- 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: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-44-02-17/000000001 до № ЗСК-44-02-17/000001163;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 1 162,743 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,576 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 1 163,319 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 163 бр.

20. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-39-02-17/000000001 до № ЗСК-39-02-17/000004316 на „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 112 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4 774,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4 773,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4 429,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,25 %; ДВГ2: 25,03 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,90 %; ДВГ2: 86,81 %;
- 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: ДВГ-1 и ДВГ-2 – 01.09.2012 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-39-02-17/0000000001 до № ЗСК-39-02-17/000004316;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 4 316,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 4 316,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 4 316 бр.

21. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-43-02-17/0000000001 до № ЗСК-43-02-17/000001105 на „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 112 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 313,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 313,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 152,439 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,24 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 87,42 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-43-02-17/0000000001 до № ЗСК-43-02-17/000001105;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 1 104,675 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,519 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 1 105,194 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 105 бр.

22. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-45-02-17/000000001 до № ЗСК-45-02-17/000000072 на „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с ЕИК 123535874, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Газов когенерационен модул“;
- местоположение на централата: община Стара Загора, гр. Стара Загора;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,150 MW;
- период на производство: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 137 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 102,057 MWh;
- потребена топлинна енергия: 102,057 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 74,919 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,54 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,98 %;
- 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: 13.05.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-45-02-17/000000001 до № ЗСК-45-02-17/000000072;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 72,283 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,047 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 72,330 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 72 бр.

23. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-46-02-17/000000001 до № ЗСК-46-02-17/000001284 на „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 686 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 308,730 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 308,730 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 327,080 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,78 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,08 %;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-46-02-17/000000001 до № ЗСК-46-02-17/000001284;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 1 283,778 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,725 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 1 284,503 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 284 бр.

24. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-36-02-17/000000001 до № ЗСК-36-02-17/000000705 на „З-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1618, район „Витоша“, бул. „България“ № 102, бизнес център „Белисимо“ ет. 5, с ЕИК 203652248, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевиен комплекс“;
- местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;
- период на производство: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 33 112 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 698,190 MWh;
- потребена топлинна енергия: 782,190 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 713,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,28 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,60 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 2 899 999 лв.
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.11.2010 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-36-02-17/000000001 до № ЗСК-36-02-17/000000705;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 705,652 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,107 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 705,759 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 705 бр.

25. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-12-02-17/000000001 до № ЗСК-12-02-17/000000400 на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област

Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустриална“ № 6, с ЕИК 107009273, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Габрово“;
- местоположение на централата: община Габрово, гр. Габрово;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;
- период на производство: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 15 698 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 994,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3 230,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 401,904 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 19,76 %;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 93,11 %;
- 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: ТГЗ: 01.02.1978 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-12-02-17/000000001 до № ЗСК-12-02-17/000000400;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 400,467 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,050 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 400,517 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 400 бр.

26. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-9-02-17/000000001 до № ЗСК-9-02-17/000010644 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 7 150 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 59 641,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 39 204,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 16 096,971 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 12,94 %; ТГ5: 13,31 %;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 81,20 %; ТГ5: 75,20 %;
- 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: ТГЗ: 24.06.1993 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-9-02-17/000000001 до № ЗСК-9-02-17/000010644;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 10 643,948 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,112 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 10 644,060 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 10 644 бр.

27. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-13-02-17/000000001 до № ЗСК-13-02-17/000027271 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 63 646,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 49 933,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 30 086,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 15,90 %;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 85,93 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-13-02-17/000000001 до № ЗСК-13-02-17/000027271;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 27 271,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 27 271,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 27 271 бр.

28. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-14-02-17/000000001 до № ЗСК-14-02-17/000035308 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 136 987,415 MWh;
- потребена топлинна енергия: 139 646,202 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 43 462,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8-А: 14,05 %; ТГ9: 16,71%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8-А: 88,08 %; ТГ9: 89,39 %;
- 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: ТГ8/ТГ8-А: 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-14-02-17/000000001 до № ЗСК-14-02-17/000035308;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 35 307,672 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,477 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 35 308,149 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 35 308 бр.

29. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-15-02-17/000000001 до № ЗСК-15-02-17/000051829 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: 126 MW;
- период на производство: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 172 428,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 192 027,757 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 63 835,303 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,41 %; ТГ2: 10,30 %; ТГ5: 12,15 %;
- номинална ефективност на: ТГ1: 81,89 %; ТГ2: 81,69 %; ТГ5: 83,99 %;
- 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.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-15-02-17/000000001 до № ЗСК-15-02-17/000051829;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 51 829,126 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,688 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 51 829,814 MWh;

– база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 51 829 бр.

30. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-16-02-17/0000000001 до № ЗСК-16-02-17/000032418 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 112 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 36 243,687 MWh;
- потребена топлинна енергия: 55 286,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 33 852,206 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 10,80 %; КПГЦ: 27,31 %;
- номинална ефективност на: ТГ2: 83,87 %; КПГЦ: 88,27 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-16-02-17/0000000001 до № ЗСК-16-02-17/000032418;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 32 418,177 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,113 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 32 418,290 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 32 418 бр.

31. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-18-02-17/0000000001 до № ЗСК-18-02-17/000029956 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9 844 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 120 884,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 119 576,504 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 44 886,420 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 22,04 %; ТГ2: 22,23%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,69 %; ТГ2: 80,90 %;

- 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:
ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-18-02-17/000000001 до № ЗСК-18-02-17/000029956;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 29 955,128 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,918 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 29 956,046 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 29 956 бр.

32. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-19-02-17/000000001 до № ЗСК-19-02-17/000005387 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 231 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 23 970,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 25 661,482 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 7 581,823 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 17,93 %;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,35 %;
- 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: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-19-02-17/000000001 до № ЗСК-19-02-17/000005387;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 5 387,175 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,350 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 5 387,525 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 5 387 бр.

33. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-20-02-17/000000001 до № ЗСК-20-02-17/000013695 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 25 120 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 66 326,766 MWh;
- потребена топлинна енергия: 46 051,346 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 17 291,488 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ6: 18,85 %;
- номинална ефективност на: ТГ6: 89,90 %;
- 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: ТГ6: 10.05.1984 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-20-02-17/000000001 до № ЗСК-20-02-17/000013695;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 13 694,996 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,760 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 13 695,756 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 13 695 бр.

34. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-22-02-17/000000001 до № ЗСК-22-02-17/000013008 на „Девен“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, Област Варна, община Девня, гр. Девня, П.К. 9160, Промислена зона, с ЕИК 103004325, 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: 01.02.2017 г. ÷ 28.02.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 27 652 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 246 647,596 MWh;
- потребена топлинна енергия: 230 026,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 20 915,381 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 9,49 %; ТГ5: 10,82 %; ТГ7: 10,61 %; ТГ8: 16,88 %;
- номинална ефективност на: ТГ2: 29,62 %; ТГ5: 87,72 %; ТГ7: 87,71 %; ТГ8: 73,49 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1 и ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ3: 26.02.2015 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ5, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 28.02.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-22-02-17/000000001 до № ЗСК-22-02-17/000013008;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 13 007,978 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,758 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 13 008,736 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 13 008 бр.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА