



РЕШЕНИЕ

№ С-10

от 20.06.2017 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 20.06.2017 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–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-343 от 12.06.2017 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 тоplotворна 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 следните видове в отделни точки: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и пароотбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното 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 **01.01.2016 г.** е в сила **Делегиран Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12.10.2015 г. (Регламента)**, с който се преразглеждат хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и се отменя Решението за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската комисията. Във връзка с горното вече не са валидни цифровите параметри на референтните стойности, съдържащи се в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267, тъй като те са въведени с отмененото Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската Комисия.

Във връзка с измененията, наложени от Регламента, справка за средната температура през разглеждания период на външния въздух за района на местонахождение на съответната централа, се прилага само от централите, използващи **газообразни горива**, тъй като единствено при тях се изисква да се извършва корекция спрямо климатичните условия. Тази справка е определена с официална **справка от Националния институт по**

метеорология и хидрология (НИМХ), във връзка с изискванията, записани в Приложение № 3 към чл. 16 на Наредба № РД-16-267. Справката може да бъде издадена от най-близкия клон на НИМХ до централата и за най-близкия до нея район, за който НИМХ е правила такива измервания.

Съгласно чл. 4, ал. 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 образеца 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

Част от направените **изменения в ЗЕ**, публикувани в ДВ бр. 105 от **30.12.2016 г.** и влизащи в сила от деня на обнародването им, визират издаването на сертификати на топлофикационните централи, произвеждащи електрическа и топлинна енергия по комбиниран начин. 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 – Перник“ АД;
26. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД;
27. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“;
28. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София Изток“;
29. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
30. „Брикел“ ЕАД;
31. „Топлофикация– Сливен“ АД;
32. „Топлофикация Русе“ АД;
33. „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-14-41-6 от 15.05.2017 г., както и писмо, получено по електронната поща на 10.05.2017 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 **09.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. отбелязана в заявлението като:

– произведена по комбиниран начин: **1 315,20 MWh** в т.ч. 1 215,296 MWh изнесена

електрическа енергия (по електромер) и 1 207,810 MWh продадена електрическа енергия преди сетълмент.

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 **34 501 kJ/nm³**;

- Дружеството е представило удостоверение за средната стойност на външната температура за района на община Кресна: **13,8°C** за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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: **46,58%** – 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	1 215,296	–	1 215,296	–

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

- ЕЕ собствени нужди (на площадката) – $E_{\text{сн}} = 99,904 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{сн тец}} = 85,400 \text{ MWh}$;

- закупена ЕЕ за ТЕЦ = 1,000 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:
 - $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{84,34\%}$;
 - $\Delta F = \mathbf{27,05\%}$;
- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	1 334,115	1 334,115	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 315,200	1 315,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 141,266	3 141,266	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **1 334,115 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:

$$1\,315,200 \text{ MWh} - 99,904 \text{ MWh} = \mathbf{1\,215,296 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2016 г. до 30.04.2017 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 **1 315,200 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 **1 315,200 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1 215,296 MWh**.
- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ

(публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро България“ АД – 0,4 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	666,389	0	няма	няма	няма	няма	666,389	666,389	666	0,389
12/2016	1 225,820	0	няма	няма	няма	няма	1 225,820	1 226,209	1 226	0,209
01/2017	1 169,630	0	няма	няма	няма	няма	1 169,630	1 169,839	1 169	0,839
02/2017	1 042,096	0	няма	няма	няма	няма	1 042,096	1 042,935	1 042	0,935
03/2017	1 191,814	0	няма	няма	няма	няма	1 191,814	1 192,749	1 192	0,749
04/2017	1 215,296	0	няма	няма	няма	няма	1 215,296	1 216,045	1 216	0,045

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **1 216 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „АЛТ КО“ АД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **1 216 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **10.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязвайки в заявлението две стойности за произведените количества:

- произведена по комбиниран начин $E_{бр.} = 22,203 \text{ MWh}$;
- продадена по електромер $E_{прод. (електромер)} = 7,622 \text{ MWh}$;

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 **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 **34 501 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **10,2 °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: **45,76%** – 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	7,622	–	7,622	–

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

- ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ – $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 14,581 \text{ MWh}$;
- 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;

- 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:

- $\eta_{\text{общо}} = 84,40\%$;

- $\Delta F = 19,52\%$;

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	43,884	43,884	–	–
Електрическа енергия	MWh	22,203	22,203	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	78,299	78,299	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **43,884 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:

$22,203 \text{ MWh} - 14,581 \text{ MWh} = 7,622 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **22,203 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 **22,203 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7,622 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВЕКП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „Енерго-Про Продажби“ АД – 0,4 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	няма	няма	няма	няма	няма	няма	няма	няма	няма	няма
12/2016	3,070	0	няма	няма	няма	няма	3,070	3,070	3	0,070
01/2017	5,182	0	няма	няма	няма	няма	5,182	5,252	5	0,252
02/2017	4,849	0	няма	няма	няма	няма	4,849	5,101	5	0,101
03/2017	5,472	0	няма	няма	няма	няма	5,472	5,573	5	0,573
04/2017	7,622	0	няма	няма	няма	няма	7,622	8,195	8	0,195

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месеците: 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави компенсация за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **8 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД **8 бр. сертификати** за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **10.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1 426,000 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 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 ВНКВ 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 **34 501 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **10,2°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: **49,24%** – 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	1 331,732	–	1 331,732	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 94,268 \text{ MWh}$;

- в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 12,580 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 ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

- $\eta_{общо} = 78,83\%$;

- $\Delta F = 19,91\%$;

• Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	1 348,000	1 348,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 426,000	1 426,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 519,066	3 519,066	–	–

• Потребена топлинна енергия: **926,270 MWh** (в т.ч. от $Q_{BK} = 290,000$ MWh).

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

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

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

$1\,426,000 \text{ MWh} - 94,268 \text{ MWh} = \mathbf{1\,331,732 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **1 426,000 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 **1 426,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 331,732 MWh**.

• За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „Енерго-Про Продажби“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	2 008,939	0	няма	няма	няма	няма	2 008,939	2 008,939	2 008	0,939
12/2016	2 054,647	0	няма	няма	няма	няма	2 054,647	2 055,586	2 055	0,586
01/2017	2 011,952	0	няма	няма	няма	няма	2 011,952	2 012,538	2 012	0,538
02/2017	1 854,114	0	няма	няма	няма	няма	1 854,114	1 854,652	1 854	0,652
03/2017	2 066,058	0	няма	няма	няма	няма	2 066,058	2 066,710	2 066	0,710
04/2017	1 331,732	0	няма	няма	няма	няма	1 331,732	1 332,442	1 332	0,442

• От направената справка по месеци и по съответните мрежи на изнасяне от изхода на централата на произведената електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите на **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **1 332 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Разград“ ЕАД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД **1 332 бр. сертификати** за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **10.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **3 606,300 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 **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 **34 455 kJ/nm³**.

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **11,9°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: **49,09%** – 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	3 371,148	–	3 371,148	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 235,152 \text{ MWh}$;
- ЕЕ закупена за производството = 10,324 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	%	77,75	77,30
ΔF	%	18,29	17,05

• Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	1 830,000	1 830,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 829,654	1 829,654	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 706,993	4 706,993	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 890,000	1 890,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 776,646	1 776,646	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 743,516	4 743,516	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 720,000	3 720,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3 606,300	3 606,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9 450,509	9 450,509	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2 468,891 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 1\,220,152\text{ MWh}$).

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 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:

$3\,606,300\text{ MWh} - 235,152\text{ MWh} = 3\,371,148\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **3 606,300 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 **3 606,300 MWh**;

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

3 371,148 MWh.

• За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	3 594,393	0	няма	няма	няма	няма	3 594,393	3 594,393	3 594	0,393
12/2016	3 994,708	0	няма	няма	няма	няма	3 994,708	3 995,101	3 995	0,101
01/2017	3 984,032	936,732	няма	няма	няма	няма	3 047,300	3 047,401	3 047	0,401
02/2017	3 475,956	0	няма	няма	няма	няма	3 475,956	3 476,357	3 476	0,357
03/2017	3 622,858	0	няма	няма	няма	няма	3 622,858	3 623,215	3 623	0,215
04/2017	3 371,148	0	няма	няма	няма	няма	3 371,148	3 371,363	3 371	0,363

• От направената справка по месеци и по съответните мрежи на изнасяне от изхода на централата на произведената електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г. и 02/2017 г. отговарят на точния брой, като само за месец 03/2017 г. те са с 1 бр. по-малко – т.е. издадени/прехвърлени са 3 622 бр. вместо правилните 3 623 бр., поради което се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават за обществения доставчик с 1 бр. сертификати в повече от изчислените, като те от 3 371 бр. се променят на **3 372 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **3 372 бр. сертификати** за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **10.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

1 247,900 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 **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 **34 455 kJ/nm³**.

• За посочената от дружеството, за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. средна стойност на външната температура на въздуха от **11,9°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: **48,27%** – 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	1 173,285	–	1 173,285	–

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 74,615 \text{ MWh}$;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 77,609 \text{ MWh}$, в т.ч.

$E_{\text{закупена за производство}} = 2,994 \text{ MWh}$.

- 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:

- $\eta_{\text{общо}} = 76,69\%$;

- $\Delta F = 21,22\%$;

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	956,000	956,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 247,900	1 247,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 873,643	2 873,643	–	–

- Потребена топлинна енергия: **433,137 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:

$1\,247,900 \text{ MWh} - 74,615 \text{ MWh} = 1\,173,285 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **1 247,900 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 **1 247,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1 173,285 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВЕКП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро България“ АД – 10 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	1 208,356	0	няма	няма	няма	няма	1 208,356	1 208,356	1 208	0,356
12/2016	1 274,709	0	няма	няма	няма	няма	1 274,709	1 275,065	1 275	0,065
01/2017	951,271	44,568	няма	няма	няма	няма	906,703	906,768	906	0,768
02/2017	1 141,959	0	няма	няма	няма	няма	1 141,959	1 142,727	1 142	0,727
03/2017	1 287,688	0	няма	няма	няма	няма	1 287,688	1 288,415	1 288	0,415
04/2017	1 173,285	0	няма	няма	няма	няма	1 173,285	1 173,700	1 173	0,700

От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г. и 02/2017 г., отговарят на точния брой, но за месец 01/2017 г. те са с 1 бр. в повече – т.е. издадени/прехвърлени са 907 бр. вместо правилните 906 бр., а за месец 03/2017 г. са с 1 бр. по-малко – т.е. издадени/прехвърлени са 1 287 бр. вместо правилните 1 288 бр., или общата рекапитулация през разглеждания период е, че сертификатите в плюс и минус взаимно се унищожават, поради което за месец **април 2017 г.** се издават за мрежата на обществения доставчик точния брой съгласно изчисленията в ретроспективната справка – **1 173 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 1 173 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **10.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., за количество в размер на **1 911,731 MWh**, като изрично е записано, че това е „**тотална**“ 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 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 **12,2°C** относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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: **49,05%** – 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	1 782,726	–	1 782,726	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 129,005 \text{ MWh}$;
- Закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 0,188 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 – **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:

- $\eta_{\text{общо}} = 75,56\%$;
- $\Delta F = 12,80\%$;

• Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	2 450,000	2 450,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 911,731	1 911,731	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 772,649	5 772,649	–	–

- Потребена топлинна енергия: **592,866 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:

$$1\,911,731 \text{ MWh} - 129,005 \text{ MWh} = \mathbf{1\,782,726 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **1 911,731 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 **1 911,731 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 782,726 MWh**.

• За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВЕКП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „Енерго-Про Продажби“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	1 621,628	0	няма	няма	няма	няма	1 621,628	1 621,628	1 621	0,628
12/2016	1 785,039	0	няма	няма	няма	няма	1 785,039	1 785,667	1 785	0,667
01/2017	1 761,543	173,010	няма	няма	няма	няма	1 588,533	1 589,200	1 589	0,200
02/2017	1 425,158	0	няма	няма	няма	няма	1 425,158	1 425,358	1 425	0,358
03/2017	1 848,343	0	няма	няма	няма	няма	1 848,343	1 848,701	1 848	0,701
04/2017	1 782,726	0	няма	няма	няма	няма	1 782,726	1 783,427	1 783	0,427

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави компенсация за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **1 783 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени/прехвърлени за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД 1 783 бр. сертификати** за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 10.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **699,579 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 **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 **34 455 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **10,8°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: **49,33%** – 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: **87,58%** – 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	676,308	–	676,308	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 23,271 \text{ MWh}$;
- ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата 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 ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

- $\eta_{\text{общо}} = 76,39\%$

- $\Delta F = 16,65\%$

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	744,920	744,920	–	–
Електрическа енергия	MWh	699,579	699,579	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 890,948	1 890,948	–	–

- Потребена топлинна енергия: **384,920 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:

$699,579 \text{ MWh} - 23,271 \text{ MWh} = \mathbf{676,308 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **699,579 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 **699,579 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **676,308 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	669,210	0	няма	няма	няма	няма	669,210	669,210	669	0,210
12/2016	628,728	0	няма	няма	няма	няма	628,728	628,938	628	0,938
01/2017	609,732	0	няма	няма	няма	няма	609,732	610,670	610	0,670
02/2017	595,428	0	няма	няма	няма	няма	595,428	596,098	596	0,098
03/2017	661,554	0	няма	няма	няма	няма	661,554	661,652	661	0,652
04/2017	676,308	0	няма	няма	няма	няма	676,308	676,960	676	0,960

• От направената справка по месеци и по съответните мрежи на изнасяне от изхода на централата на произведената електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите на **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **676 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **676 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **11.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **191,800 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 **34 455 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средната стойност на външната температура от **12,8 °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: **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*);

- 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	Краен снабдител	Други
MWh	176,774	–	176,774	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 15,026\ MWh$;

- няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потр.} = 0\ MWh$;

- 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 ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:

- $\eta_{общо} = 85,36\%$;

– $\Delta F = 23,91\%$;

• Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	270,000	270,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	191,800	191,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	540,997	540,997	–	–

• Потребена топлинна енергия: **270,000 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:

$$191,800 \text{ MWh} - 15,026 \text{ MWh} = \mathbf{176,774 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **191,800 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 **191,800 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **176,774 MWh**.

• За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 0,4 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	100,541	0	няма	няма	няма	няма	100,541	100,541	100	0,541
12/2016	328,784	0	няма	няма	няма	няма	328,784	329,325	329	0,325
01/2017	334,867	0	няма	няма	няма	няма	334,867	335,192	335	0,192
02/2017	298,786	0	няма	няма	няма	няма	298,786	298,978	298	0,978
03/2017	327,997	0	няма	няма	няма	няма	327,997	328,975	328	0,975
04/2017	176,774	0	няма	няма	няма	няма	176,774	177,749	177	0,749

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **177 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **177 бр. сертификати** за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **15.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **10 027,000 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 **34 455 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **9,9°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: **50,84%** – 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	9 468,401	9 468,401	–	–

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = 558,599 \text{ MWh}$;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,00 MWh;
 - $E_{снТЕЦ} = 440,019 \text{ MWh}$;
- 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 „Национална електрическа компания“ ЕАД (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 ($\eta_{общо}$) и икономията на използваното гориво (ΔF) от инсталациите са:

Показатели	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
$\eta_{общо}$	%	81,21	82,88	83,03	84,04	85,21	85,69
ΔF	%	19,58	20,67	20,91	21,28	21,17	22,56

- 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	1 798,000	1 798,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 733,000	1 733,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 348,074	4 348,074	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 817,000	1 817,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 670,000	1 670,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 207,381	4 207,381	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 888,000	1 888,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 750,000	1 750,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 381,572	4 381,572	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 913,000	1 913,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 680,000	1 680,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 275,335	4 275,335	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 966,000	1 966,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 553,000	1 553,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 129,856	4 129,856	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 907,000	1 907,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 641,000	1 641,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 140,384	4 140,384	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	11 289,000	11 289,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	10 027,000	10 027,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	25 482,602	25 482,602	–	–

- Потребена топлинна енергия: **13 206,911 MWh** (в т.ч. от $Q_{BK} = 6\,896,513\text{ MWh}$).

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:

$$10\,027,000\text{ MWh} - 558,599\text{ MWh} = \mathbf{9\,468,401\text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **10 027,000 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 **10 027,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **9 468,401 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	8 834,846	0	8 834,846	8 834,846	8 834	0,846	няма	няма	няма	няма
12/2016	10 221,698	0	10 221,698	10 222,544	10 222	0,544	няма	няма	няма	няма
01/2017	9 611,980	0	9 611,980	9 612,524	9 612	0,524	няма	няма	няма	няма
02/2017	8 732,350	0	8 732,350	8 732,874	8 732	0,874	няма	няма	няма	няма
03/2017	9 855,410	0	9 855,410	9 856,284	9 856	0,284	няма	няма	няма	няма
04/2017	9 468,401	0	9 468,401	9 468,685	9 468	0,685	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави компенсация за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **9 468 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, „, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 9 468 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **11.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **7 193,800 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 **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 **34 501 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **8,9 °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: **49,61%** – 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	7 034,511	–	7 034,511	–

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 159,289 \text{ MWh}$, в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 0,270 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;

- 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 ($\eta_{\text{общо}}$) и икономията на използваното гориво (ΔF) от инсталациите са, както следва:

Показател	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
$\eta_{\text{общо}}$	%	78,44	79,02	81,19	80,54	83,85
ΔF	%	18,50	19,53	21,22	20,42	21,97

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	1 414,000	1 414,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 419,500	1 419,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 612,478	3 612,478	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 674,000	1 674,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 742,400	1 742,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 323,351	4 323,351	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 691,000	1 691,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 691,000	1 691,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 166,082	4 166,082	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 695,500	1 695,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 671,500	1 671,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 180,496	4 180,496	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	782,000	782,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	669,400	669,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 730,983	1 730,983	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7 257,000	7 257,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	7 193,800	7 193,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	18 013,389	18 013,389	–	–

- Потребена топлинна енергия: **6 143,383 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 224,000 \text{ MWh}$).

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

$$7\,193,800 \text{ MWh} - 159,289 \text{ MWh} = 7\,034,511 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **7 193,800 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 **7 193,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7 034,511 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВЕКП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „Енерго-Про Продажби“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	4 704,201	0	няма	няма	няма	няма	4 704,201	4 704,201	4 704	0,201
12/2016	6 858,442	0	няма	няма	няма	няма	6 858,442	6 858,643	6 858	0,643
01/2017	7 364,457	0	няма	няма	няма	няма	7 364,457	7 365,100	7 365	0,100
02/2017	6 751,040	0	няма	няма	няма	няма	6 751,040	6 751,140	6 751	0,140
03/2017	7 796,839	0	няма	няма	няма	няма	7 796,839	7 796,979	7 796	0,979
04/2017	7 034,511	0	няма	няма	няма	няма	7 034,511	7 035,490	7 035	0,490

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про**

Продажби“ АД за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **7 035 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на **„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД**, за топлофикационна централа **„Владислав Варненчик“**, гр. Варна, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител **„Енерго-Про Продажби“ АД ЕАД 7 035 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **11.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. в размер на (записани са няколко количества): $E_{\text{бруто}} = 296,000 \text{ MWh}$; $E_{\text{сн}} = 227,000 \text{ MWh}$; $E_{\text{нето}} = 69,000 \text{ MWh}$.

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.

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 **34 455 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **12,8°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: **45,90%** – 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	69,000	–	69,000	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 227,000 \text{ MWh}$;
- в т.ч. за собствени нужди на ТЕЦ за производството $E_{\text{сн тец}} = 6,000 \text{ MWh}$;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата 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:

- $\eta_{\text{общо}} = 83,97\%$;

- $\Delta F = 25,41\%$;

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	355,000	355,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	296,000	296,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	775,245	775,245	–	–

- Потребена топлинна енергия: **354,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{ппк} = 271,000$ 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 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:

$$296,000 \text{ MWh} - 227,000 \text{ MWh} = \mathbf{69,000 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **296,000 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 **296,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **69,000 MWh**.
- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	49,000	0	няма	няма	няма	няма	49,000	49,000	49	0,000
12/2016	71,000	0	няма	няма	няма	няма	71,000	71,000	71	0,000
01/2017	91,000	0	няма	няма	няма	няма	91,000	91,000	91	0,000
02/2017	58,000	0	няма	няма	няма	няма	58,000	58,000	58	0,000
03/2017	66,000	0	няма	няма	няма	няма	66,000	66,000	66	0,000
04/2017	69,000	0	няма	няма	няма	няма	69,000	69,000	69	0,000

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от

високоэффективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **69 бр.**

Въз основа на горното предлагаме: на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **69 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 10.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. отбелязана в заявлението като: количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – **1 256,000 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 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 „ВНKW 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 **34 455 kJ/nm³;**

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **10,6°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: **49,25%** – 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	1 186,000	–	1 178,000	8,00

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 70,000 \text{ MWh}$;

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

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,000 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:

- $\eta_{\text{общо}} = 80,61 \%$;

- $\Delta F = 20,72 \%$;

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	1 290,000	1 290,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 256,000	1 256,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 158,407	3 158,407	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2 505,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 1 215,000 \text{ MWh}$).

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:

$$1\,256,000\text{ MWh} - 70,000\text{ MWh} = \mathbf{1\,186,000\text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **1 256,000 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 **1 256,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 186,000 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	305,000	0	няма	няма	няма	няма	305,000	305,000	305	0,000
12/2016	676,000	0	няма	няма	няма	няма	676,000	676,000	676	0,000
01/2017	472,000	0	няма	няма	няма	няма	472,000	472,000	472	0,000
02/2017	763,000	5,000	няма	няма	няма	няма	758,000	758,000	758	0,000
03/2017	1 224,000	8,000	няма	няма	няма	няма	1 216,000	1 216,000	1 216	0,000
04/2017	1 186,000	8,000	няма	няма	няма	няма	1 178,000	1 178,000	1 178	0,000

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **1 178 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 1 178 бр.

сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 11.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. в размер на (записани са няколко количества):

- $E_{\text{бруто}} = 2\,275,800 \text{ MWh}$;
- $E_{\text{сн}} = 252,575 \text{ MWh}$;
- $E_{\text{нето}} = 2\,023,224 \text{ MWh}$;
- $E_{\text{закупена за ТЕЦ}} = 0,475 \text{ MWh}$.

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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. са били в експлоатация четири инсталации – ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

- Параметрите **на всяка** от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2020V20 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност – 1,948 MW_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 **34 501 kJ/nm³**.

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **13,8°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: **48,71%** – 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 инсталация са:

Показател	Мярка	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-6	ДВГ-7	ДВГ-8
$\eta_{\text{общо}}$	%	76,75	75,64	75,55	76,34	76,84
ΔF	%	16,92	15,74	14,93	16,50	16,43

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	2 023,224	2 023,224	–	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 252,576 \text{ MWh}$;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,475 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;

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

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	585,000	585,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	552,000	552,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 481,442	1 481,442	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	639,000	639,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	604,000	604,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 643,225	1 643,225	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	715,000	715,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	639,000	639,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 792,108	1 792,108	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	507,000	507,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	479,000	479,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 291,569	1 291,569	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2,000	2,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1,800	1,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4,945	4,945	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 448,000	2 448,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2 275,800	2 275,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6 213,289	6 213,289	–	–

- Потребена топлинна енергия: **3 165,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 1\,000,000 \text{ MWh}$).

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:

$$2\,275,800 \text{ MWh} - 252,576 \text{ MWh} = \mathbf{2\,023,224 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **2 275,800 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 **2 275,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2 023,224 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната

ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 20 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	1 571,482	0	1 571,482	1 571,482	1 571	0,482	няма	няма	няма	няма
12/2016	844,723	0	844,723	845,205	845	0,205	няма	няма	няма	няма
01/2017	1 414,278	0	1 414,278	1 414,483	1 414	0,483	няма	няма	няма	няма
02/2017	1 331,693	0	1 331,693	1332,176	1332	0,176	няма	няма	няма	няма
03/2017	1 987,126	0	1 987,126	1 987,302	1 987	0,302	няма	няма	няма	няма
04/2017	2 023,224	0	2 023,224	2 023,526	2 023	0,526	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави компенсация за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **2 023 бр.**

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени/прехвърлени за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 2 023 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **17.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1 165,878 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 MWe,
- 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**.

- Дружеството е представило официална метеорологична справка, издадена от НИМХ-БАН, филиал-Пловдив, от която е видно, че за месец март 2017 г. средномесечната температура на въздуха е **11,5 °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: **49,32 %** – 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: **87,98 %** – 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	1 165,878	–	1 165,878	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = \mathbf{24,122\ MWh}$;

- няма закупено количество ЕЕ за ТЕЦ: $E_{закуп. за произв.} = 0\ MWh$;

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

– $\eta_{\text{общо}} = 76,16\%$;

– $\Delta F = 16,95\%$;

• Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	1 195,920	1 195,920	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 190,000	1 190,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 132,681	3 132,681	–	–

• Потребена топлинна енергия: **712,720 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 **34 455 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: $F^T = F_{\text{комб.}} = 3\,146,826\text{ MWh}$.

• 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:

– $\eta_{\text{общо}} = 75,82\%$;

– $\Delta F = 16,57\%$.

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:

$1\,190,000\text{ MWh} - 24,122\text{ MWh} = 1\,165,878\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **1 190,000 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 **1 190,000 MWh**;

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

1 165,878 MWh.

• За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВЕКП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	601,152	0	няма	няма	няма	няма	601,152	601,152	601	0,152
12/2016	1 402,003	0	няма	няма	няма	няма	1 402,003	1 402,155	1 402	0,155
01/2017	506,964	0	няма	няма	няма	няма	506,964	507,119	507	0,119
02/2017	1 082,898	0	няма	няма	няма	няма	1 082,898	1 083,017	1 083	0,017
03/2017	877,641	0	няма	няма	няма	няма	877,641	877,658	877	0,658
04/2017	1 165,878	0	няма	няма	няма	няма	1 165,878	1 166,536	1 166	0,536

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **1 166 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 1 166 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **16.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:
52,453 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 „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%.

- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 455 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна месечна температура на въздуха от **10,9 °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: **47,13%** – 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 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	24,857	–	24,857	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 27,596 \text{ MWh}$;

- 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;
- 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:
 - $\eta_{\text{общо}} = 80,47\%$;
 - $\Delta F = 19,36\%$;
- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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
Ползна топлинна енергия	MWh	70,812	70,812	–	–
Електрическа енергия	MWh	52,453	52,453	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	153,173	153,173	–	–

- Потребена топлинна енергия: **70,812 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:

$$52,453 \text{ MWh} - 27,596 \text{ MWh} = \mathbf{24,857 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **52,453 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 **52,453 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **24,857 MWh**.
- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	90,126	0	няма	няма	няма	няма	90,126	90,126	90	0,126
12/2016	124,697	0	няма	няма	няма	няма	124,697	124,823	124	0,823
01/2017	88,109	0	няма	няма	няма	няма	88,109	88,932	88	0,932
02/2017	72,001	0	няма	няма	няма	няма	72,001	72,933	72	0,933
03/2017	23,117	0	няма	няма	няма	няма	23,117	24,050	24	0,050
04/2017	24,857	0	няма	няма	няма	няма	24,857	24,907	24	0,907

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **24 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“, гр. София, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **24 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **10.05.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **106,123 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 **0,170 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 **34 455 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна месечна температура на въздуха от **10,8 °C** са представени официални данни за района на централата, кв. „Овча Купел“, гр. София, с източник НИМХ – БАН, София;

- 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: **46,87 %** – 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	99,219	–	99,219	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка Е_{сн} = **6,904 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

- подавана към мрежата 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:

- $\eta_{\text{общо}}$ = **85,30%**;
- ΔF = **24,12%**;

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	106,123	106,123	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	293,244	293,244	–	–

- Потребена топлинна енергия: **100,969 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{BK}} = 1,570 \text{ MWh}$).

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:

$$106,123 \text{ MWh} - 6,904 \text{ MWh} = \mathbf{99,219 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **106,123 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 **106,123 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **99,219 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро България“ АД – 0,4 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	113,165	0	няма	няма	няма	няма	113,165	113,165	113	0,165
12/2016	116,720	0	няма	няма	няма	няма	116,720	116,885	116	0,885
01/2017	65,231	0	няма	няма	няма	няма	65,231	66,116	66	0,116
02/2017	106,451	0	няма	няма	няма	няма	106,451	106,567	106	0,567
03/2017	113,232	0	няма	няма	няма	няма	113,232	113,799	113	0,799
04/2017	99,219	0	няма	няма	няма	няма	99,219	100,018	100	0,018

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **100 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 100 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

17. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37** от **10.05.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 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 – 2 373,490 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 20,452 MWh;
- произведена по комбиниран начин – **2 477,888 MWh**;
- собствени нужди на централата – 124,850 MWh;
- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „ЕВН Електроразпределение“ ЕАД – 2 353,038 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 „Оранжерия 500 дка“, през разглеждания период от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **34 455 kJ/nm³**;

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. средна стойност на външната температура в района на централата от **12,1 °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 **49,14 %** – 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	2 353,038	–	2 353,038	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 124,850 \text{ MWh}$;
- ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потр.} = 0 \text{ MWh}$;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;

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

– подавана към мрежата 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	79,35
ΔF	%	17,83	19,25

• Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	2 079,016	2 079,016	–	–
Електрическа енергия	MWh	2 085,181	2 085,181	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 385,725	5 385,725	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	414,524	414,524	–	–
Електрическа енергия	MWh	392,707	392,707	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 017,246	1 017,246	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 493,540	2 493,540	–	–
Електрическа енергия	MWh	2 477,888	2 477,888	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6 402,971	6 402,971	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2 493,540 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:

$2\,477,888\text{ MWh} - 124,850\text{ MWh} = 2\,353,038\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **2 477,888 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 **2 477,888 MWh;**

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2 353,038 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	1 999,992	0	няма	няма	няма	няма	1 999,992	1 999,992	1 999	0,992
12/2016	2 631,870	0	няма	няма	няма	няма	2 631,870	2 632,862	2 632	0,862
01/2017	2 696,436	0	няма	няма	няма	няма	2 696,436	2 697,298	2 697	0,298
02/2017	2 420,202	0	няма	няма	няма	няма	2 420,202	2 420,500	2 420	0,500
03/2017	2 622,822	0	няма	няма	няма	няма	2 622,822	2 623,322	2 623	0,322
04/2017	2 353,038	0	няма	няма	няма	няма	2 353,038	2 353,360	2 353	0,360

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **2 353 бр.**

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **2 353 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 10.05.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 – 1 996,185 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 29,103 MWh;
 - произведена по комбиниран начин – **2 072,013 MWh**;
 - собствени нужди на централата – 104,931 MWh;
 - нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД – 1 967,082 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 „Оранжевия 200 дка“ през разглеждания период от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **34 455 kJ/nm³**;

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **12,1 °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 **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: 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	1 967,082	–	1 967,082	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 104,931 \text{ MWh}$;

- 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
$\eta_{\text{общо}}$	%	77,63	80,01
ΔF	%	18,70	20,40

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	573,961	573,961	–	–
Електрическа енергия	MWh	602,997	602,997	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 516,026	1 516,026	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 488,451	1 488,451	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 469,016	1 469,016	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 696,523	3 696,523	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 062,412	2 062,412	–	–
Електрическа енергия	MWh	2 072,013	2 072,013	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 212,549	5 212,549	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2 062,412 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:

$2\,072,013\text{ MWh} - 104,931\text{ MWh} = 1\,967,082\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **2 072,013 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 **2 072,013 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 967,082 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	2 822,946	0	няма	няма	няма	няма	2 822,946	2 822,946	2 822	0,946
12/2016	3 166,092	0	няма	няма	няма	няма	3 166,092	3 167,038	2 632	0,862
01/2017	3 239,172	0	няма	няма	няма	няма	3 239,172	3 240,034	3 240	0,034
02/2017	2 828,430	0	няма	няма	няма	няма	2 828,430	2 828,464	2 828	0,464
03/2017	3 080,772	0	няма	няма	няма	няма	3 080,772	3 081,236	3 081	0,236
04/2017	1 967,082	0	няма	няма	няма	няма	1 967,082	1 967,318	1 967	0,318

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **1 967 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, обл. Пазарджик, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 1 967 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който

се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 10.05.2017 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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: 706,160 MWh;
- произведена електрическа енергия: **771,697 MWh**, в т.ч. реално отпусната електрическа енергия към ЕРП: 733,822 MWh;

- собствени нужди на централата: 37,875 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **11,8°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: **49,17 %** – 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	733,822	–	733,822	–

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 37,875 \text{ MWh}$;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

– подавана към мрежата 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:

– $\eta_{\text{общо}} = 78,07\%$;

– $\Delta F = 18,58\%$;

• Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	769,415	769,415	–	–
Електрическа енергия	MWh	771,697	771,697	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 973,988	1 973,988	–	–

• Потребена топлинна енергия: **769,415 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:

$$771,697 \text{ MWh} - 37,875 \text{ MWh} = 733,822 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **771,697 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **771,697 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **733,822 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	731,157	0	няма	няма	няма	няма	731,157	731,157	731	0,157
12/2016	1 035,491	0	няма	няма	няма	няма	1 035,491	1 035,648	1 035	0,648
01/2017	504,928	0	няма	няма	няма	няма	504,928	505,576	505	0,576
02/2017	1 162,743	0	няма	няма	няма	няма	1 162,743	1 163,319	1 163	0,319
03/2017	986,343	0	няма	няма	няма	няма	986,343	986,662	986	0,662
04/2017	733,822	0	няма	няма	няма	няма	733,822	734,484	734	0,484

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоэффективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **734 бр.**

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **734 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **11.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., в размер на **4 531,000 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 на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e**;

- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **34 455 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.03.2017 г. до 31.03.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **11,9°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: **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 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	4 596,000	4 363,000	–	233,000

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 161,000 \text{ MWh}$;

– 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;

• Изчислените 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
$\eta_{\text{общо}}$	%	86,79	87,10
ΔF	%	25,97	26,19

• Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталации: ДВГ-1 и ДВГ-2, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5 129,000	5 129,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4 757,000	4 757,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 370,265	11 370,265	–	–

- Потребена топлинна енергия: **5 129,000 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 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:

$4\,757,000 \text{ MWh} - 161,000 \text{ MWh} = 4\,596,000 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – поотделно за всяка от 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 **4 757,000 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 брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4 757,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4 596,000 MWh**.

- За да се спазва изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВЕКП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 20 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
няма	няма	няма	няма	няма	няма	няма	няма	няма	няма	няма
12/2016	2 677,000	40,000	2 637,000	2 637,000	2 637	0,000	няма	няма	няма	няма
01/2017	4 827,000	407,000	4 420,000	4 420,000	4 420	0,000	няма	няма	няма	няма
02/2017	4 316,000	291,000	4 025,000	4 025,000	4 025	0,000	няма	няма	няма	няма
03/2017	4 453,000	270,000	4 183,000	4 183,000	4 183	0,000	няма	няма	няма	няма
04/2017	4 596,000	233,000	4 363,000	4 363,000	4 363	0,000	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават за **4 363 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД **4 363 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

21. „Оранжеви-Петров дол“ ООД

„Оранжеви-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 **12.05.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия,

произведена по комбиниран начин през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжеви-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, в размер на **1 192,635 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 „Оранжеви-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 „Оранжеви-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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_t;

- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 455 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **9,0°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: **48,65 %** – 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	1 178,100	–	1 158,300	19,800

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{14\ 535\ MWh}$;

- 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;
- 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:
 - $\eta_{\text{общо}} = 85,20 \%$;
 - $\Delta F = 24,43 \%$;
- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	1 357,000	1 357,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 192,635	1 192,635	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 992,370	2 992,370	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1 357,000 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:

$$1\,192,635 \text{ MWh} - 14,535 \text{ MWh} = \mathbf{1\,178,100 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **1 192,635 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 **1 192,635 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 178,100 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „Енерго-Про Продажби“ АД – 10 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	1 161,048	0	няма	няма	няма	няма	1 161,048	1 161,048	1 161	0,048
12/2016	1 217,098	0	няма	няма	няма	няма	1 217,098	1 217,146	1 217	0,146
01/2017	1 193,373	33,000	няма	няма	няма	няма	1 160,373	1 160,519	1 160	0,519
02/2017	1 104,675	330,000	няма	няма	няма	няма	774,675	775,194	775	0,194
03/2017	1 225,950	0	няма	няма	няма	няма	1 225,950	1 226,144	1 226	0,144
04/2017	1 178,100	19,800	няма	няма	няма	няма	1 158,300	1 158,444	1 158	0,444

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **1 158 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжеви-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжеви-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **1 158 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **12.05.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, в размер на **60,854 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 **34 455 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура на въздуха в района на централата от **13,3°C** е представена справка.

- 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: **46,69%** – 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	58,194	–	58,194	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{2,660 \text{ MWh}}$;

- закупени (и премахнати от собствените нужди) количества ЕЕ за производство = **10,500 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;

- 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:

- $\eta_{\text{общо}} = 84,18\%$;
- $\Delta F = 23,60\%$;

• Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	80,598	80,598	–	–
Електрическа енергия	MWh	60,854	60,854	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	168,027	168,027	–	–

- Потребена топлинна енергия: **80,598 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:

$$60,854 \text{ MWh} - 2,660 \text{ MWh} = \mathbf{58,194 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **60,854 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%**, въпреки че за инсталация с единична електрическа мощност до 1 MW се изисква само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво, като количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **60,854 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **58,194 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 0,4 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	83,886	0	няма	няма	няма	няма	83,886	83,886	83	0,886
12/2016	49,309	0	няма	няма	няма	няма	49,309	50,195	50	0,195
01/2017	32,852	0	няма	няма	няма	няма	32,852	33,047	33	0,047
02/2017	72,283	0	няма	няма	няма	няма	72,283	72,330	72	0,330
03/2017	74,777	0	няма	няма	няма	няма	74,777	75,107	75	0,107
04/2017	58,194	0	няма	няма	няма	няма	58,194	58,301	58	0,301

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **58 бр.**

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/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **58 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **16.05.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, в размер на **972,121 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

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

национална схема за подпомагане.

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

- В ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **34 455 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **11,9°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: **49,24%** – 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	972,121	–	972,121	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = \mathbf{32,000\ MWh}$;

- 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 „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 ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:

- $\eta_{общо} = \mathbf{82,65\%}$;

- $\Delta F = \mathbf{23,14\%}$;

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	990,240	990,240	–	–
Електрическа енергия	MWh	1 004,121	1 004,121	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 413,004	2 413,004	–	–

- Потребена топлинна енергия: **990,240 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:

$$1\,004,121\text{ MWh} - 32,000\text{ MWh} = \mathbf{972,121\text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **1 004,121 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 **1 004,121 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **972,121 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	1 331,980	0	няма	няма	няма	няма	1 331,980	1 331,980	1 331	0,980
12/2016	1 418,870	0	няма	няма	няма	няма	1 418,870	1 419,850	1 419	0,850
01/2017	1 398,875	0	няма	няма	няма	няма	1 398,875	1 399,725	1 399	0,725
02/2017	1 283,778	0	няма	няма	няма	няма	1 283,778	1 284,503	1 284	0,503
03/2017	1 272,114	0	няма	няма	няма	няма	1 272,114	1 272,617	1 272	0,617
04/2017	972,121	0	няма	няма	няма	няма	972,121	972,738	972	0,738

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **972 бр.**

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/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 972 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **22.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. в размер на **66,272 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, като е записана в справката по чл. 4

ал. 4 от Наредбата стойност за долна работна калоричност $33\,488\text{ kJ/nm}^3$, но тя не отговаря на тази вписана в приложения към документите „Среден сертификат на природен газ“, където е със стойност $8\,231\text{ kcal/nm}^3$ – т.е. отговаряща на **$34\,455\text{ kJ/nm}^3$** ;

- Дружеството е представило официална метеорологична справка, издадена от НИМХ-БАН, филиал-Пловдив, от която е видно, че за месец април 2017 г. средномесечната температура на въздуха е **$11,4^{\circ}\text{C}$** .

- 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: **49,26 %** – 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	66,272	–	66,272	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{\text{сн}} = \mathbf{4,928\text{ MWh}}$;

- в т.ч. ЕЕ закупена за производство: $E_{\text{закуп. за произв.}} = 2,000\text{ MWh}$;

- 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;

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

- $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{99,97\%}$;

- $\Delta F = \mathbf{36,84\%}$;

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	67,200	67,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	71,200	71,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	138,447	138,447	–	–

- Потребена топлинна енергия: **67,200 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 **34 455 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: $F^T = F_{\text{комб.}} = 142,444 \text{ MWh}$.

- 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:

- $\eta_{\text{общо}} = 97,16\%$;
- $\Delta F = 35,01\%$;

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:

$$71,200 \text{ MWh} - 4,928 \text{ MWh} = 66,272 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 71,200 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 **71,200 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **66,272 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВЕКП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	1 257,252	0	няма	няма	няма	няма	1 257,252	1 257,252	1 257	0,252
12/2016	1 215,655	0	няма	няма	няма	няма	1 215,655	1 215,907	1 215	0,907
01/2017	1 490,200	0	няма	няма	няма	няма	1 490,200	1 491,107	1 491	0,107
02/2017	705,652	0	няма	няма	няма	няма	705,652	705,759	705	0,759
03/2017	11,028	0	няма	няма	няма	няма	11,028	11,787	11	0,787
04/2017	66,272	0	няма	няма	няма	няма	66,272	67,059	67	0,059

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, поради което не е необходимо да се прави корекция за отминал период, като за месец **април 2017 г.** се издават **67 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „З-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжевиен комплекс“, намираща се в гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **67 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ТГ/КПГЦ:

25. „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 **10.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 24 146,339 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-4 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

- **ТГ-4** включва **кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e;

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

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **8 728 кJ/kg**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средната стойност на външната температура от **8,8°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-4** е въведена в експлоатация на **28.04.1958 г.**, а **ТГ-5** на **30.08.1966 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: **39,93%** – 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: **84,16%** за ТГ-4 и **83,84%** 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 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 **кондензационна** турбина с регулируеми паротбори (ТГ-4 и 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	17 798,529	13 836,600	3 315,069	646,860

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{6\,908,947\,MWh}$;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,468 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;

- 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), са следните:

Показател	Мярка	ТГ-4	ТГ-5
$\eta_{\text{общо}}$	%	69,60	79,63
ΔF	%	13,90	16,86

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталации ТГ-4 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-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5 866,000	5 560,000	306,000	–
Електрическа енергия	MWh	1 774,836	1 392,224	–	382,612
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 900,000	8 690,635	361,830	1 847,535

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	73 712,429	73 235,000	477,429	–
Електрическа енергия	MWh	22 932,640	22 754,115	–	178,525
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	121 328,516	129 183,744	564,537	768,357

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	79 528,429	78 795,000	783,429	–
Електрическа енергия	MWh	24 707,476	24 146,339	–	561,137
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	132 228,516	119 995,622	926,367	2 615,892

- Потребена топлинна енергия: **56 081,175 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 и при двете инсталации – ТГ-4 и ТГ-5 – 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:

ВЕКП_{бруто} = **24 146,339 MWh**;

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

$24\,146,339 / 24\,707,476 = 0,977288724$ (97,73%) – 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 – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода нетната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(нето):

$6\,908,947 \times 0,977288724 = 6\,752,036$ MWh;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$24\,146,339 \text{ MWh} - 6\,752,036 \text{ MWh} = \mathbf{17\,394,303 \text{ MWh}}$ – 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 поотделно за всяка от инсталациите ТГ-4 и ТГ-5 (кондензационни турбини с регулируеми пароотбори) е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях и съответно общо за централата, е в размер на 24 146,339 MWh;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-4 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 **24 146,339 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 394,303 MWh**.

- За да се спазва изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежи Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 6 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	16 032,069	0	11 824,426	11 824,426	11 824	0,426	4 207,643	4 207,643	4 207	0,643
12/2016	13 464,785	0	8 400,720	8 401,146	8 401	0,146	5 064,065	5 064,708	5 064	0,708
01/2017	8 723,258	2 398,000	1 983,258	1 983,404	1 983	0,404	4 342,000	4 342,708	4 342	0,708
02/2017	10 643,948	89,648	6 018,583	6 018,987	6 018	0,987	4 535,717	4 536,425	4 536	0,425
03/2017	21 986,892	0	18 105,559	18 106,546	18 106	0,546	3 881,332	3 881,757	3 881	0,757
04/2017	17 394,303	242,634	13 836,600	13 837,146	13 837	0,146	3 315,069	3 315,826	3 315	0,826

- От направената справка по месеци и по съответните мрежи на изнасяне от изхода на централата на произведената електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите на **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месеците 11/2016 г. и 02/2017 г. отговарят на точния брой, като за останалите месеци от разглеждания период е установено, че са издадени/прехвърлени за месеците: 12/2016 г. с 1 бр. по-малко – 8 400 бр. вместо правилните 8 401 бр.; 01/2017 с 1 бр. в повече – 1 984 бр. вместо правилните 1 983 бр.; 03/2017 г. с 1 бр. по-малко – 18 105 бр. вместо правилните 18 106 бр., или общата рекапитулация за периода на ретроспективната справка е 1 бр. по-малко, поради което се прави компенсация за месец **април 2017 г.** и се издават за Обществения доставчик с 1 бр. сертификати в повече от изчислените, като те от 13 837 бр. се трансформират на **13 838 бр.**

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г., отговарят на точния брой, като само за месец 11/2016 г. те са с 1 бр. в по-малко – т.е. издадени/прехвърлени са 4 208 бр. вместо правилните 4 207 бр., поради което се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават с 1 бр. сертификати по-малко от изчислените, като те от 3 315 бр. се променят на **3 314 бр.**

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 13 838 бр.**, както и за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 3 314 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

26. „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 **12.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:
23 299,000 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, 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;

- турбогенератор ТГ-1 свързан на общ парен колектор, захранван с прегрята пара от котел-утилизатора и енергиен котел със стационарен номер 3. Видът и данните на турбогенератора са, както следва:

ТГ-1 се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пареоотбори 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **12,2°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: **50,33%** – 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 1 880 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 **КППЦ**, 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 **КППЦ 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	21 735,000	18 140,000	3 595,000	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 1\,564,000\text{ MWh}$;

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

- 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 КППЦ са:

- $\eta_{\text{общо}} = 81,11\%$;

- $\Delta F = 17,39\%$;

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталация: КППЦ, 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	30 337,000	30 224,000	113,000	–
Електрическа енергия	MWh	23 299,000	23 299,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	66 117,000	65 992,000	125,000	–

- Потребена топлинна енергия: **15 095,000 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 високоэффективен 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 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:

$23\,299,000\text{ MWh} - 1\,564,000\text{ MWh} = 21\,735,000\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 **23 299,000 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 **23 299,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **21 735,000 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	27 841,000	0	21 374,000	21 374,000	21 374	0,000	6 467,000	6 467,000	6 467	0,000
12/2016	29 862,000	0	22 263,000	22 263,000	22 263	0,000	7 599,000	7 599,000	7 599	0,000
01/2017	28 227,000	5 422,500	14 681,000	14 681,000	14 681	0,000	8 123,500	8 123,500	8 123	0,500
02/2017	27 271,000	284,000	19 348,000	19 348,000	19 348	0,000	7 639,000	7 639,500	7 639	0,500
03/2017	24 062,000	0	20 398,000	20 398,000	20 398	0,000	3 664,000	3 664,500	3 644	0,500
04/2017	21 735,000	0	18 140,000	18 140,000	18 140	0,000	3 595,000	3 595,500	3 595	0,500

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г., отговарят на точния брой, поради което не се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават **18 140 бр.**

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г., отговарят на точния брой, поради което не се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават сертификати с еднакъв брой на изчислените – **3 595 бр.** Необходимо е да се направи уточнение за изработената от централата електрическа енергия през периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., че в мотивите на Решение № С-3 от 15.02.2017 г. е отбелязана правилната стойност за изнесената електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство в размер на **6 467,000 MWh**, но при попълването на Регистъра на сертификатите е допусната техническа грешка, която е отстранена.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени/прехвърлени за:

обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 18 140 бр., както и за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 3 595 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

27. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“

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

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **10.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: 20 008,000 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено със средствата за търговско мерене: 14 890,400 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, продадено по графици, регистрирани в системата за администриране на пазара: 14 158,500 MWh, в т.ч. на обществения доставчик НЕК ЕАД – 14 154,180 MWh, както и на крайния снабдител ЧЕЗ „Електро България“ ЕАД – 4,320 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 „София“, е **72 MW_e**.

- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-8/ТГ-8А – 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;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 455 kJ/nm³**.

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **10,8°C** са представени официални данни за

град София с източник НИМХ – БАН София;

- Инсталация **ТГ-8/ТГ-8А** е въведена в експлоатация на **22.12.2015 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: **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: **87,96%** – 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 (*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 инсталация ТГ-8/ТГ-8А (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	14 890,401	14 885,748	4,653	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 5 \text{ 117,599 MWh}$;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,000 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 Електро България“ ЕАД – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

- Изчисленияте от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-8/ТГ-8А, са:

- $\eta_{\text{общо}} = 90,92\%$;

- $\Delta F = 16,65\%$;

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталация ТГ-8/ТГ-8А, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	86 419,903	74 463,747	11 956,156	–
Електрическа енергия	MWh	20 008,000	20 008,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	118 305,857	103 912,030	14 393,827	–

- Потребена топлинна енергия: **73 362,324 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{БК}} = 13 407,461 \text{ MWh}$).

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 двата електрогенератора на комбинираната инсталация ТГ-8/ТГ-8А, 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:

$$20\,008,000 \text{ MWh} - 5\,117,599 \text{ MWh} = \mathbf{14\,890,401 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ТГ-8/ТГ-8А 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 20 008,000 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-8/ТГ-8А 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 **20 008,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 890,401 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /, ЧЕЗ Електро България” АД – 6 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	17 804,046	0	17 797,575	17 797,575	17 797	0,575	6,471	6,471	6	0,471
12/2016	18 457,458	0	18 449,916	18 450,491	18 450	0,491	7,542	8,013	8	0,013
01/2017	18 581,973	0	18 571,216	18 571,707	18 571	0,707	10,757	10,770	10	0,770
02/2017	35 307,672	0	35 299,653	35 300,360	35 300	0,360	8,019	8,789	8	0,789
03/2017	25 291,158	0	25 285,136	25 285,496	25 285	0,496	6,022	6,811	6	0,811
04/2017	14 890,401	0	14 885,748	14 886,244	14 886	0,244	4,653	5,464	5	0,464

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месеците: 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г., отговарят на точния брой, като само за месец 11/2016 г. те са с 1 бр. в повече – т.е. издадени/прехвърлени са 17 798 бр. вместо правилните 17 797 бр., поради което се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават за обществения доставчик с 1 бр.

сертификати по-малко от изчислените, като те от 14 886 бр. се променят на **14 885 бр.**

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за крайния снабдител **„ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 11/2016 г., 02/2017 г. и 03/2017 г., отговарят на точния брой, но за месец 12/2016 г. те са с 1 бр. по-малко – т.е. издадени/прехвърлени са 7 бр. вместо правилните 8 бр., а за месец 01/2017 г. са с 1 бр. в повече – т.е. издадени/прехвърлени са 11 бр. вместо правилните 10 бр., или общата рекапитулация през разглеждания период е, че сертификатите в плюс и минус взаимно се унищожават, поради което за месец **април 2017 г.** се издават **5 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени/прехвърлени за: обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 14 885 бр., както и за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 5 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

28. „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 10.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: 25 854,959 MWh;

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено със средствата за търговско мерене: 19 385,615 MWh;

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, продадено по графици, регистрирани в системата за администриране на пазара: 19 196,727 MWh, в т.ч. на обществения доставчик НЕК ЕАД – 17 609,847 MWh, както и на крайния снабдител ЧЕЗ „Електро България“ ЕАД – 1 586,880 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 „София изток“, е **126 MW_e**.

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-1 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 захранва инсталация **ТГ-1** (и ТГ-2, когато работи), като тя е **кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбори 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 пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 455 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., средна стойност на външната температура от **10,8°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.**, а **ТГ-5** на **29.09.1988 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: **49,81%** – еднаква за ТГ-1 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: **87,55%** за ТГ-1 и **89,06%** 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 инсталация: **ТГ-1** (кондензационна турбина с регулируеми пароотбори), 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	19 385,615	17 431,876	1 953,739	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 6\,469,344 \text{ MWh}$;

- 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 Електро 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-5
$\eta_{\text{общо}}$	%	80,39	85,75
ΔF	%	11,22	12,88

- Общите показатели за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталации ТГ-1 и 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	11 410,000	11 410,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4 870,771	4 870,771	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	20 252,000	20 252,000	–	–

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	65 482,000	65 063,000	419,000	–
Електрическа енергия	MWh	20 984,188	20 984,188	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	100 820,000	100 341,000	479,000	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	76 892,000	76 473,000	419,000	–
Електрическа енергия	MWh	25 854,959	25 854,959	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	121 072,000	120 593,000	479,000	–

- Потребена топлинна енергия: **97 307,572 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 47\,730,000$ 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: ТГ-1 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:

$25\,854,959 \text{ MWh} - 6\,469,344 \text{ MWh} = \mathbf{19\,385,615 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-1 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 4 870,771 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 20 984,188 MWh;

- Общата брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на 25 854,959 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** поотделно за всяка от инсталациите – ТГ-1 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 **25 854,959 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 385,615 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро България“ АД – 6 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	53 433,045	0	51 427,263	51 427,263	51 427	0,263	2 005,782	2 005,782	2 005	0,782
12/2016	63 765,820	0	61 751,332	61 751,595	61 751	0,595	2 014,488	2 015,270	2 015	0,270
01/2017	64 156,823	0	61 594,407	61 595,002	61 595	0,002	2 562,416	2 562,686	2 562	0,686
02/2017	51 829,126	0	49 517,110	49 517,112	49 517	0,112	2 312,016	2 312,702	2 312	0,702
03/2017	51 480,385	0	49 206,670	49 206,782	49 206	0,782	2 273,715	2 274,417	2 274	0,417
04/2017	19 385,615	0	17 431,876	17 432,658	17 432	0,658	1 953,739	1 954,156	1 954	0,156

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г. и 02/2017 г., отговарят на точния брой, като само за месец 01/2017 г. те са с 1 бр. в по-малко – т.е. издадени/прехвърлени са 61 594 бр. вместо правилните 61 595 бр., а за месец 03/2017 г. те са с 1 бр. в повече – т.е. издадени/прехвърлени са 49 207 бр. вместо правилните 49 206 бр., или общата рекапитулация през разглеждания период е, че сертификатите в плюс и минус взаимно се унищожават, поради което за месец **април 2017 г.** се издават **17 432 бр.**

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месеците: 02/2017 г. и 03/2017 г., отговарят на точния брой, обаче за месец 11/2016 г. те са с 1 бр. в повече – т.е. издадени/прехвърлени са 2 006 бр. вместо правилните 2 005 бр., за месец 12/2016 са с 1 бр. по-малко – т.е. издадени/прехвърлени са 2014 бр. вместо правилните 2015 бр., а за месец 01/2017 г. са с 1 бр. в повече – т.е. издадени/прехвърлени са 2 563 бр. вместо правилните 2 562 бр., или общата рекапитулация за периода на ретроспективната справка е 1 бр. в повече, поради което се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават за крайния снабдител с 1 бр.

сертификати по-малко от изчислените, като те от 1 954 бр. се променят на **1 953 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени/прехвърлени за: обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД **17 432 бр.**, както и за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **1 953 бр.**, сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

29. „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 **10.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., като е записало следните няколко стойности:

- Количество брутна електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **23 829,050 MWh**, в т.ч.:

- от Инсталация 1 „Коген“ – 23 829,050 MWh, в т.ч. високоефективна комбинирана брутна електрическа енергия **23 829,050 MWh**;

- от Инсталация 2 ТГ-2 – 0 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 декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане.

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

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. е била произведена комбинирана електрическа енергия само от една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), представляваща комбиниран парогазов цикъл, 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 с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.

- Видът на основното гориво за инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) е природен газ с долна топлотворна способност **34 455 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно разглеждания времеви период, средна стойност на външната температура от **13,197°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: **50,62%** – 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, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталацията № 1 „Коген“ (комбиниран парогазов цикъл), 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 годишно 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;

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Красен снабдител	Други
MWh	23 102,561	22 350,111	0,00	752,450

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 726,489 \text{ MWh}$;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1,049 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**;

- Изчисленията от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация **КППЦ** (№ 1 „Коген“) са:

- $\eta_{общо} = 80,42\%$;

- $\Delta F = 23,18\%$;

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

Показатели за КППЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	19 320,758	19 238,333	82,425	–
Електрическа енергия	MWh	23 829,050	23 829,050	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	53 649,055	53 552,084	96,971	–

- Потребена топлинна енергия: **19 318,148 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 инсталация КППЦ (№1 „Коген“) 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:

$$23\,829,050\text{ MWh} - 726,489\text{ MWh} = \mathbf{23\,102,561\text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) 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 **23 829,050 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) 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 **23 829,050 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **23 102,561 MWh**.
- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	31 593,631	0	31 593,631	31 593,631	31 593	0,631	няма	няма	няма	няма
12/2016	36 363,678	0	36 363,678	36 364,309	36 364	0,309	няма	няма	няма	няма
01/2017	44 649,804	12 461,270	32 188,534	32 188,843	32 188	0,843	няма	няма	няма	няма
02/2017	32 418,177	3 328,000	29 090,177	29 091,020	29 091	0,020	няма	няма	няма	няма
03/2017	32 266,034	16,000	32 250,034	32 250,054	32 250	0,054	няма	няма	няма	няма
04/2017	23 102,561	752,450	22 350,111	22 350,165	22 350	0,165	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, като само за месец 02/2017 г. те са с 1 бр. по-малко – т.е. издадени/прехвърлени са 29 090 бр. вместо правилните 29 091 бр., поради което се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават за обществения доставчик с 1 бр. сертификати в повече от изчислените, като те от 22 350 бр. се променят на **22 351 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 22 351 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

30. „Брикел“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18 от 10.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 27 084,186 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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 паротбори** и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

- Основното гориво е въглища с долна тоplotворна способност **10 431 kJ/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: **39,09%** – 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: **81,026%** – 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 парootбори), 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	16 399,799	16 399,799	0,00	0,00

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{10\,684,387\,MWh}$;

- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 1\,696,338\,MWh$ (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**;

- 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 инсталациите са:

Показатели	Мярка	ТГ-1	ТГ-2
$\eta_{\text{общо}}$	%	80,51	81,12
ΔF	%	20,25	20,85

Общите показатели, за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 523,000	43 245,000	1 278,000	–
Електрическа енергия	MWh	13 973,298	13 973,298	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	72 564,000	71 073,000	1 491,000	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	41 854,000	40 576,000	1 278,000	–
Електрическа енергия	MWh	13 110,888	13 110,888	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	67 676,000	66 184,000	1 492,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	86 377,000	83 821,000	2 556,000	–
Електрическа енергия	MWh	27 084,186	27 084,186	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	140 240,000	137 257,000	2 983,000	–

- Потребена топлинна енергия: **83 235,240 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 :

$27\,084,186\text{ MWh} - 10\,684,387\text{ MWh} = \mathbf{16\,399,799\text{ MWh}}$ – 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 27 084,186 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 **27 084,186 MWh;**

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 399,799 MWh;**

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	37 889,975	0	37 889,975	37 889,975	37 889	0,975	няма	няма	няма	няма
12/2016	35 779,899	0	35 779,899	35 780,874	35 780	0,874	няма	няма	няма	няма
01/2017	21 314,044	1 035,544	20 278,500	20 279,374	20 279	0,374	няма	няма	няма	няма
02/2017	29 955,128	0	29 955,128	29 955,502	29 955	0,502	няма	няма	няма	няма
03/2017	26 594,852	0	26 594,852	26 595,354	26 595	0,354	няма	няма	няма	няма
04/2017	16 399,799	0	16 399,799	16 400,153	16 400	0,153	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месеците 11/2016 г. и 12/2016 г. отговарят на точния брой, като за останалите месеци от разглеждания период е установено, че са издадени/прехвърлени за месеците: 01/2017 г. с 1 бр. по-малко – 20 278 бр. вместо правилните 20 279 бр.; 02/2017 с 1 бр. в повече – 29 956 бр. вместо правилните 29 955 бр.; 03/2017 г. с 1 бр. по-малко – 26 594 бр. вместо правилните 26 595 бр., или общата рекапитулация за периода на ретроспективната справка е 1 бр. по-малко, поради което се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават за обществения доставчик с 1 бр. сертификати в повече от изчислените, като те от 16 400 бр. се променят на **16 401 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД **16 401 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

31. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-19** от **12.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 13 143,312 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 „Сливен“, е **30 MW_e**;

- През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1 с кондензационна турбина с два регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **9 664 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: **39,49%** – 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: **83,81%** – 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 паротбори), 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	11 668,562	9 819,700	0,00	1 848,862

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{3\,885,836\,MWh}$;

- 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 АД – **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 ТГ-1 са:

- $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{72,88\%}$;

- $\Delta F = \mathbf{22,27\%}$;

- Общите показатели, за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 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	30 981,376	29 259,376	1 722,000	–
Електрическа енергия	MWh	15 554,398	13 143,312	–	2 411,086
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	63 630,870	53 006,019	2 140,194	8 484,657

- Потребена топлинна енергия: **19 537,508 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 при инсталация ТГ-1 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е съответно:

ВЕКП_{бруто} = **13 143,312 MWh**;

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

$13\,143,312 / 15\,554,398 = 0,844990112$ (84,50%) – 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 – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода нетната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(нето):

$3\,885,836 \times 0,844990112 = 3\,283,493$ MWh;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$13\,143,312 \text{ MWh} - 3\,283,493 \text{ MWh} = \mathbf{9\,859,819 \text{ MWh}}$ – 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 – от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. – за инсталация ТГ-1 **е по-малко от 80%** и след съответните изчисления количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 13 143,312 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 **13 143,312 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9 859,819 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВЕКП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	12 589,217	3 159,717	9 429,500	9 429,500	9 429	0,500	няма	няма	няма	няма
12/2016	11 552,304	1 372,104	10 180,200	10 180,700	10 180	0,700	няма	няма	няма	няма
01/2017	3 872,829	816,829	3 056,000	3 056,700	3 056	0,700	няма	няма	няма	няма
02/2017	5 387,175	0	5 387,175	5 387,875	5 387	0,875	няма	няма	няма	няма
03/2017	11 905,177	325,677	11 579,500	11 580,375	11 580	0,375	няма	няма	няма	няма
04/2017	9 859,819	40,119	9 819,700	9 820,075	9 820	0,075	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г. и 02/2017 г., отговарят на точния брой, като само за месец 03/2017 г. те са с 1 бр. в по-малко – т.е. издадени/прехвърлени са 11 579 бр. вместо правилните 11 580 бр., поради което се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават за обществения доставчик с 1 бр. сертификати в повече от изчислените, като те от 9 820 бр. се променят на **9 821 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД **9 821 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

32. „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 12.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 24 029,509 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 са били в експлоатация две инсталации – ТГ-5 и ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са свързани на общ парен колектор към енергийни котли със стационарни номера 7 и 8. **ТГ-5 и ТГ-6 са кондензационни турбини** с по два регулируеми пароотбори и всяка от тях с електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

- Основното гориво е въглища с долна работна калоричност **23 877 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.“ В нея се съдържат данни и изчисления свързани с референтните стойности от Регламента относно: делът на всяко от използваните горива – **въглища** (антрацитни/черни) **95,65%**, **природен газ** **0,52%** и биомаса **3,83%**, 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), **0,950** за продажба на „Други“ (110 kV, 20 kV, 6 kV и 0,4 kV).

- Инсталация **ТГ-6** е въведена в експлоатация на **10.05.1984 г.**, а **ТГ-5** на **10.05.1985 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: **40,03%** – 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: **88,05%** – 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 всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 (кондензационни турбини с регулируеми пароотбори), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоефективно 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	21 522,013	17 801,820	2 046,880	1 673,313

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{4\,458,947\,MWh}$;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

За по-голяма яснота дружеството е приложило следната таблица:

Показатели	Мярка	април 2017 г.
ЕЕ бруто	MWh	25 980,960
ЕЕ за собствени нужди (в период на производство)	MWh	4 458,947
ЕЕ нето (по електромери)	MWh	21 522,013
ЕЕ продажби на НЕК	MWh	17 801,820
ЕЕ продажби на Енерго Про	MWh	2 046,880

• 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“ – **0,950 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:

Показатели	Мярка	ТГ-5	ТГ-6
$\eta_{\text{общо}}$	%	76,73	76,19
ΔF	%	20,67	20,75

Общите показатели, за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталации ТГ-5 и ТГ-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	35 628,474	31 818,966	3 819,508	–
Електрическа енергия	MWh	16 322,688	15 171,283	–	1 151,405
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	67 016,135	58 738,912	4 278,100	3 999,122

Показатели за ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	20 714,744	18 470,030	2 244,714	–
Електрическа енергия	MWh	9 658,272	8 858,226	–	800,046
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	39 433,598	34 158,881	2 514,227	1 036,159

Показатели за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	56 353,218	50 288,996	6 064,222	–
Електрическа енергия	MWh	25 980,960	24 029,509	–	1 951,451
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	106 449,735	92 897,793	6 792,327	2 760,490

• Потребена топлинна енергия: **27 894,626 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 и при двете инсталации – ТГ-5 и ТГ-6 – 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:

$BEKP_{\text{бруто}} = 24\,029,509 \text{ MWh};$

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

$24\,029,509 / 25\,980,960 = 0,924889217$ (92,49%) – 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 $BEKP_{(\text{нето})}$:

$4\,458,947 \times 0,924889217 = 4\,124,032 \text{ MWh};$

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

$24\,029,509 \text{ MWh} - 4\,124,032 \text{ MWh} = 19\,905,477 \text{ MWh}$ – 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-5, 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 15 171,283 MWh;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-6, 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 8 858,226 MWh;

- За централата общото количество брутна комбинирана електрическа енергия през разглеждания период е в размер на 24 029,509 MWh;

- Отчетена **икономия на използваното гориво** поотделно за всяка от инсталациите ТГ-5 и 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 **24 029,509 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 905,477 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВЕКП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежи Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV и 6 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „Енерго-Про Продажби“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	18 071,380	102,780	15 709,905	15 709,905	15 709	0,905	2 258,695	2 258,695	2 258	0,695
12/2016	16 028,088	92,888	13 295,770	13 296,675	13 296	0,675	2 639,430	2 640,125	2 640	0,125
01/2017	14 724,292	8 725,382	4 491,240	4 491,915	4 491	0,915	1 507,670	1 507,795	1 507	0,795
02/2017	13 694,996	1 277,796	9 310,610	9 311,525	9 311	0,525	3 106,590	3 107,385	3 107	0,385
03/2017	18 555,641	72,691	15 126,800	15 127,325	15 127	0,325	3 356,150	3 356,535	3 356	0,535
04/2017	19 905,477	56,777	17 801,820	17 802,145	17 802	0,145	2 046,880	2 047,415	2 047	0,415

• От направената справка по месеци и по съответните мрежи на изнасяне от изхода на централата на произведената електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите на **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месеците: 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г. и 03/2017 г., отговарят на точния брой, като само за месец 11/2016 г. те са с 1 бр. в повече – т.е. издадени/прехвърлени са 15 710 бр. вместо правилните 15 709 бр., поради което се прави компенсация за месец **април 2017 г.** и се издават за Обществения доставчик с 1 бр. сертификати по-малко от изчислените, като те от 17 802 бр. се трансформират на **17 801 бр.**

• От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месеците: 11/2016 г., 01/2017 г. и 03/2017 г., отговарят на точния брой, обаче за месец 12/2016 г. те са с 1 бр. по-малко – т.е. прехвърлени са 2 639 бр. вместо правилните 2 640 бр., а също и за месец 02/2017 са с 1 бр. по-малко – т.е. издадени/прехвърлени са 3 106 бр. вместо правилните 3 107 бр., поради което се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават за крайния снабдител с 2 бр. сертификати в повече от изчислените, като те от 2 047 бр. се променят на **2 049 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 17 801 бр.** и към **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД 2 049 бр.**, сертификата за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**

33. „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 09.05.2017 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 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г., като е записало следните две стойности:

- количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин 22 728,059 MWh;

- в т.ч. количество електрическа енергия с постигнати показатели за висока ефективност 22 728,059 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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_e**;

- През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-8 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

- **ТГ-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 бар от общ колектор на изхода на ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;

- **ТГ-6** е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени пароотбори и разполага с 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 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-3 с 4,0 MW_e; ТГ-5 с 8,5 MW_e; ТГ-6 с 21,0 MW_e; ТГ-7 с 8,5 MW_e;

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност: 25 654 kJ/kg за количество 14 673,355 t и 31 873 kJ/kg за количество 26 666,445 t – т.е. среднопретеглена долна топлотворна способност на цялото количество въглища е **28 601 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-5, ТГ-6 и ТГ-7 – са **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **38,54%** 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-5 и ТГ-7; **83,57%** за ТГ-6 (само при ТГ-6 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 130 174,000 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
130 174,000	498,376	18 021,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	1 252,314	0,000	0,000	0,000	6 193,940	7 087,609	4 692,538	0,000

- 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, ТГ-6, ТГ-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	Краен снабдител	Други
MWh	14 734,903	592,964	0,00	14 141,939

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 7\,993,156 \text{ MWh}$;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 413,475 MWh;

- $E_{\text{сн тец}} = 7\,993,156 \text{ MWh} + 413,475 \text{ MWh} = 8\,406,631 \text{ MWh}$;

- 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;

- потреблявана 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*);

• Изчислените 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-5	ТГ-6	ТГ-7
$\eta_{\text{общо}}$	%	89,29	80,35	89,36
ΔF	%	12,37	13,44	12,44

Общите показатели, за периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г. на инсталации ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	98 392,232	98 239,528	152,704	–
Електрическа енергия	MWh	5 452,971	5 452,971	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	116 301,951	116 127,527	174,424	–

Показатели за инсталация ТГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	53 019,065	52 936,780	82,285	–
Електрическа енергия	MWh	11 020,026	11 020,026	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	79 687,309	79 593,320	93,989	–

Показатели за инсталация ТГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	112 588,374	112 413,638	174,736	–
Електрическа енергия	MWh	6 255,062	6 255,062	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	133 001,022	132 801,431	199,591	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	263 999,671	263 589,946	409,725	–
Електрическа енергия	MWh	22 728,059	22 728,059	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	328 990,281	328 522,278	468,004	–

• Потребена топлинна енергия: **245 688,000 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: ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, 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 :

$22\,728,059 \text{ MWh} - 7\,993,156 \text{ MWh} = \mathbf{14\,734,903 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, **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 22 728,059 MWh;

• Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, **е по-голяма от 10%** и количеството брутна

високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 728,059 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 734,903 MWh**.

- За да се спази изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, се прави следната ретроспекция с начало сертификатите за периода 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г., които са първите разгледани от КЕВР след влизането в сила на последните промени в ЗЕ (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.):

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2016	12 961,655	9 605,876	3 355,779	3 355,779	3 355	0,779	няма	няма	няма	няма
12/2016	6 669,924	2 677,450	3 992,474	3 993,253	3 993	0,253	няма	няма	няма	няма
01/2017	6 836,179	5 640,879	1 195,300	1 195,559	1 195	0,559	няма	няма	няма	няма
02/2017	13 007,978	13 007,978	1 072,276	1 072,835	1 072	0,835	няма	няма	няма	няма
03/2017	14 312,545	12 977,270	1 335,275	1 336,110	1 336	0,110	няма	няма	няма	няма
04/2017	14 734,903	14 141,939	592,964	593,074	593	0,074	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за количествата произведена електрическа енергия от високоэффективно комбинирано производство, представена по месеци и по съответните електрически мрежи, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г. и 03/2017 г. отговарят на точния брой, като само за месец 02/2017 г. те са с 1 бр. в повече – т.е. издадени/прехвърлени са 1 073 бр. вместо правилните 1 072 бр., поради което се прави корекция за месец **април 2017 г.** и се издават за обществения доставчик с 1 бр. сертификати по-малко от изчислените, като те от 593 бр. се променят на **592 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Девен“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Девен“, да бъдат издадени/прехвърлени за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** **592 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоэффективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и

топлинна енергия през месец АПРИЛ 2017 г., както следва:

1. На „АЛТ КО“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Баня 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжеви 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 334,115 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 334,115 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 315,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,05%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,34 %;
- 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: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-1-04-17/000000001
до № ЗСК-1-04-17/000001216.

2. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 43,884 MWh;
- потребена топлинна енергия: 43,884 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 22,203 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,52 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,40 %;
- 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: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-04-17/000000001
до № ЗСК-3-04-17/000000008.

3. На „Топлофикация–Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 348,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 926,270 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 426,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,91 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,83 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-4-04-17/000000001
до № ЗСК-4-04-17/000001332.

4. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3 720,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 468,891 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3 606,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,29 %; ДВГ2: 17,05 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,75 %; ДВГ2: 77,30 %;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-5-04-17/0000000001 до № ЗСК-5-04-17/000003372.

5. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 956,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 433,137 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 247,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,22 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,69 %
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-40-04-17/0000000001 до № ЗСК-40-04-17/000001173.

6. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 450,000 MWh;

- потребена топлинна енергия: 592,866 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 911,731 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 12,80 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,56 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-6-04-17/0000000001
до № ЗСК-6-04-17/000001783.

7. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 744,920 MWh;
- потребена топлинна енергия: 384,920 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 699,579 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,65 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,39 %;
- 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: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-8-04-17/0000000001
до № ЗСК-8-04-17/000000676.

8. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 270,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 270,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 191,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,91 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,36 %;
- 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: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-04-17/000000001 до № ЗСК-10-04-17/000000177;

9. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 11 289,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 13 206,911 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 10 027,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,58 %; ДВГ2: 20,67 %; ДВГ3: 20,91 %; ДВГ4: 21,28 %; ДВГ5: 21,17 %; ДВГ6: 22,56 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,21 %; ДВГ2: 82,88 %; ДВГ3: 83,03 %; ДВГ4: 84,04 %; ДВГ5: 85,21 %; ДВГ6: 85,69 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-21-04-17/000000001 до № ЗСК-21-04-17/000009468;
Краен снабдител – няма.

10. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7 257,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6 143,383 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 7 193,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,50 %; ДВГ2: 19,53 %; ДВГ3: 21,22 %; ДВГ4: 20,42 %; ДВГ5: 21,97 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,44 %; ДВГ2: 79,02 %; ДВГ3: 81,19 %; ДВГ4: 80,54 %; ДВГ5: 83,85 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г., ДВГ5: 01.10.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-26-04-17/000000001 до № ЗСК-26-04-17/000007035.

11. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 355,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 354,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 296,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,41 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,97 %;
- 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: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-04-17/000000001 до № ЗСК-27-04-17/000000069;

12. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 290,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 505,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 256,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,72 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,61 %;
- 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: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-28-04-17/000000001 до № ЗСК-28-04-17/000001178.

13. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за София“ - Оранжерии, с ЕИК 202637962, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 448,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3 165,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 275,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 16,92 %; ДВГ3: 15,74 %; ДВГ6: 14,93 %; ДВГ7: 16,50 %; ДВГ8: 16,43 %;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 76,75 %; ДВГ3: 75,64 %; ДВГ6: 75,55%; ДВГ7: 76,34 %; ДВГ8: 76,84 %;

- 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: ДВГ2: 27.02.2008 г.; ДВГ5, ДВГ6 и ДВГ7: 05.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-29-04-17/0000000001 до № ЗСК-29-04-17/000002023;
Краен снабдител – няма.

14. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 195,920 MWh;
- потребена топлинна енергия: 712,720 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 190,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,57 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,82 %;
- 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: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-31-04-17/0000000001 до № ЗСК-31-04-17/000001166.

15. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 70,812 MWh;
- потребена топлинна енергия: 70,812 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 52,453 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,36 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,47 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-04-17/0000000001
до № ЗСК-32-04-17/0000000024.

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

- производствена централа/енергиен обект: ЛОЦ „Овча купел“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,170 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 144,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 100,969 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 106,123 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,12%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,30 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-35-04-17/0000000001
до № ЗСК-35-04-17/0000000100.

17. На „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, 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 493,540 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 493,540 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 477,888 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,83 %; ДВГ2: 19,25 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,32 %; ДВГ2: 79,35 %;
- 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: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-04-17/000000001 до № ЗСК-37-04-17/000002353.

18. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 062,412 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 062,412 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 072,013 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,70 %; ДВГ2: 20,40 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,63 %; ДВГ2: 80,01 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-38-04-17/000000001 до № ЗСК-38-04-17/000001967.

19. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 769,415 MWh;
- потребена топлинна енергия: 769,415 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 771,697 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,58 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,07 %;
- 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: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-44-04-17/000000001
до № ЗСК-44-04-17/000000734.

20. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 5 129,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5 129,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4 757,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,97 %; ДВГ2: 26,19 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,79 %; ДВГ2: 87,10 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ-1 и ДВГ-2 – 01.09.2012 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;

- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-39-04-17/0000000001 до № ЗСК-39-04-17/000004363;
Краен снабдител – няма.

21. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 357,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 357,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 192,635 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,43 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,20 %;
- 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: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-43-04-17/0000000001 до № ЗСК-43-04-17/000001158.

22. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 80,598 MWh;
- потребена топлинна енергия: 80,598 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 60,854 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,60 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,18 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.05.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-45-04-17/000000001 до № ЗСК-45-04-17/000000058.

23. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 990,240 MWh;
- потребена топлинна енергия: 990,240 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 004,121 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,14 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,65 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-46-04-17/000000001 до № ЗСК-46-04-17/0000000972;

24. 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 „Оранжериен 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 67,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 67,200 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 71,200 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 35,01 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 97,16 %;
- 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: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-36-04-17/000000001 до № ЗСК-36-04-17/000000067;

25. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8 728 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 78 795,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 56 081,175 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 24 146,339 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 13,90 %; ТГ5: 16,86 %;
- номинална ефективност на: ТГ4: 69,60 %; ТГ5: 79,63 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-4: 28.04.1958 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-9-04-17/000000001 до № ЗСК-9-04-17/000013838;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-9-04-17/000013839 до № ЗСК-9-04-17/000017152.

26. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 30 224,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 15 095,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 23 299,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 17,39 %;
- номинална ефективност на: КППЦ: 81,11 %;
- 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: КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-13-04-17/000000001 до № ЗСК-13-04-17/000018140;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-13-04-17/000018141 до № ЗСК-13-04-17/000021735.

27. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 74 463,747 MWh;
- потребена топлинна енергия: 73 362,324 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 20 008,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8-А: 16,65 %;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8-А: 90,92 %;
- 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.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-14-04-17/000000001 до № ЗСК-14-04-17/000014885;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-14-04-17/000014886 до № ЗСК-14-04-17/000014890.

28. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 76 473,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 97 307,572 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 25 854,959 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 11,22 %; ТГ5: 12,88 %;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,39 %; ТГ5: 85,75 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-15-04-17/0000000001 до № ЗСК-15-04-17/000017432;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-15-04-17/000017433
до № ЗСК-15-04-17/000019385.

29. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 19 238,333 MWh;
- потребена топлинна енергия: 19 318,148 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 23 829,050 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 23,18 %;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,42 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 09.12.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;

- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-16-04-17/0000000001 до № ЗСК-16-04-17/000022351;
Краен снабдител – няма.

30. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 431 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 83 821,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 83 235,240 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 27 084,186 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 20,25 %; ТГ2: 20,85 %;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,51 %; ТГ2: 81,12 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-18-04-17/0000000001 до № ЗСК-18-04-17/000016401;
Краен снабдител – няма.

31. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9 664 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 29 259,376 MWh;
- потребена топлинна енергия: 19 537,508 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 13 143,312 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 22,27 %;
- номинална ефективност на: ТГ1: 72,88 %;
- 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:
ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-19-04-17/0000000001 до № ЗСК-19-04-17/000009821;
Краен снабдител – няма.

32. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 23 877 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 50 288,996 MWh;
- потребена топлинна енергия: 27 894,626 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 24 029,509 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 20,67 %; ТГ6: 20,75 %;
- номинална ефективност на: ТГ5: 76,73 %; ТГ6: 76,19 %;
- 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:
ТГ6: 10.05.1984 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-20-04-17/0000000001 до № ЗСК-20-04-17/000017801;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-20-04-17/000017802
до № ЗСК-20-04-17/000019850.

33. 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: 01.04.2017 г. ÷ 30.04.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 28 601 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 263 589,946 MWh;
- потребена топлинна енергия: 245 688,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 22 728,059 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 12,37 %; ТГ6: 13,44 %; ТГ7: 12,44 %;
- номинална ефективност на: ТГ5: 89,29 %; ТГ6: 80,35 %; ТГ7: 89,36 %;

- 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:
ТГ5, ТГ6, ТГ7: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-22-04-17/0000000001 до № ЗСК-22-04-17/000000592;
Краен снабдител – няма.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ

съгласно Заповед

№ ЧР-ДС-201/06.06.2017 г.