



РЕШЕНИЕ

№ С-16

от 21.12.2017 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 21.12.2017 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; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Декотекс“ АД; „Овердрайв“ АД; Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Когрийн“ ООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „З-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“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-862 от 13.12.2017 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.

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

С нея се постига синхронизиране с настъпилите промени в ЗЕ и се премахват несъответствията между законова и подзаконова нормативна уредба, с което се осигурява законосъобразност, обоснованост и обективност. Като отчита йерархията на правните актове, съгласно която законите имат по-висша юридическа сила пред наредбите, то до влизането в сила на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. КЕВР изпълняваше разпоредбите на ЗЕ относно издаването и прехвърлянето на сертификатите за произход на електрическа енергия за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г., 02/2017 г., 03/2017 г., 04/2017 г., 05/2017 г., 06/2017 г. и 07/2017 г. До утвърждаване на нов образец на заявление, съгласно Наредба № 7 от 19.07.2017 г., заявленията се приемат за редовни, въпреки че са подадени по образца от отменената наредба. Горното не е в противоречие със ЗЕ, тъй

като реквизитите на сертификатите и съдържанието на техния регистър, са уредени в разпоредбите на горесцитирания закон.

Преценката за ефективността на инсталациите за когенерация, в т. ч. спестената първична енергия на използваното гориво за всяка инсталация, което е определящият фактор дали тя покрива изискванията за високоефективно производство на електрическа енергия, се извършва 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.),

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

Съгласно чл. 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 високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

На основание чл. 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. 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. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. заявителите представят справка за съответния период по утвърден от Комисията образец. С Протокол № 141 от 27.06.2016 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“. 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 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.

Съгласно нововъведения чл. 163б от ЗЕ (ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.), 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 01.10.2017 до 31.10.2017 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 Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (**ДВГ**) или с газови турбини (**ГТ**); 2) турбогенератори (**ТГ**) или комбинирани парогазови цикли (**КПГЦ**). 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. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
9. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
10. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
11. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
12. „Декотекс“ АД;
13. „Овердрайв“ АД;
14. „Овергаз Мрежи“ АД;
15. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
16. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
17. „Когрийн“ ООД;
18. „Оранжерии – Петров дол“ ООД;
19. „Инертстрой-Калето“ АД;
20. „3-Пауър“ ООД;

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

21. „Топлофикация-Перник“ АД;
22. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
23. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“;
24. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“;
25. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
26. „Брикел“ ЕАД;
27. „Топлофикация-Сливен“ АД;
28. „Топлофикация-Русе“ ЕАД;
29. „Солвей Соди“ АД;

В КЕВР са получени следните писма, с които дружествата са декларирали, че **няма да подават заявления** за сертификати относно разглеждания период: съответно на хартиен носител от: „Биовет“ АД с вх. № Е-14-41-13 от 13.11.2017 г., „Оранжерии Гимел II“ ЕООД с вх. № Е-ЗСК-44 от 10.11.2017 г., ЧЗП „Румяна Величкова“ с вх. № Е-ЗСК-28

от 14.11.2017 г., както и съобщение по електронната поща от: „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД получено на 07.11.2017 г.

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 Наредба № 7 от 19.07.2017 г., следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

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

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 15.11.2017 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г. отбелязана в заявлението като:

– произведена по комбиниран начин: 1 018,50 MWh в т.ч. 976,471 MWh изнесена електрическа енергия (по електромер) и 978,2 MWh продадена електрическа енергия преди сетълмент.

Заявлението отговаря на Наредба № 7. от 19.07.2017 г. по отношение на изискуемите документи към него, но заявените количества не съвпадат с тези попълнени в справката по чл. 4, ал. 5 от тази наредба, както и на приложения двустранен протокол за търговско измерване, а са напълно еднакви с количествата заявени в предходния период, за който централата е имала произведена високоефективна електрическа енергия – т.е. от 01.05. 2017 г. до 31.05.2017 г., което показва, че се касае за **фактическа грешка**. Това налага да се приложи чл. 12 на Наредба № 7. от 19.07.2017 г.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в 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%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	12.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 267 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,55%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	92,81%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	29,10%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	46,886	–	46,886	–

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

- ЕЕ собствени нужди (на площадката) – $E_{\text{сн}} = 3,014$ MWh;
- закупена ЕЕ за ТЕЦ = 9,800 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;

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	53,475	53,475	–	–
Електрическа енергия	MWh	49,900	49,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	118,145	118,145	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **51,100 MWh**.

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

- Записаните количества във формуляра на заявлението не отговарят на тези изчислени в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. и базиращи се на

протокол за реално търговско измерване на произведената нетна електрическа енергия, подписан между „Алт Ко“ АД и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

След констатациите на неточностите, са извършени следните действия:

- Тъй като записаните количества във формуляра на заявлението, за периода от 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., дословно повтарят тези за предходния период в който дружеството е имало произведена електрическа енергия от ВЕКП – от 01.05.2017 г. до 31.05.2017 г., то се считат за допусната фактическа грешка.
- Вземат се предвид количествата записани в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., тъй като те се доказват и от приложения протокол за реално търговско измерване на произведената нетна електрическа енергия, подписан между „Алт Ко“ АД и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.
- Прилага се чл. 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.

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:

$$49,900 \text{ MWh} - 3,014 \text{ MWh} = \mathbf{46,886 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **49,900 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 **49,900 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **46,886 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВЕКП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				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 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
05/2017	976,471	0	няма	няма	няма	няма	976,471	976,516	976	0,516
10/2017	46,886	0	няма	няма	няма	няма	46,886	47,402	47	0,402

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния** снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД за месец октомври 2017 г. са 47 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „АЛТ КО“ АД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжеви Кресна“, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 47 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

2. „МБАЛ – Търговище“ АД

„МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ – ТЪРГОВИЩЕ“ АД („МБАЛ – Търговище“ АД), със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с **ЕИК 125501290**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-3 от 09.11.2017 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., отбелязвайки в заявлението две стойности за произведените количества:

- произведена по комбиниран начин $E_{бр.} = 21,768 \text{ MWh}$;
- продадена по електромер $E_{прод. (електромер)} = 7,557 \text{ MWh}$;

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%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 321 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,61%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,99%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,35%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	7,557	няма	7,557	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ – $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 14,211 \text{ MWh}$;
 - 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 $0,4 \text{ kV}$ за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,888 отговаря** Регламента;
 - потреблявана на площадката с напрежение $0,4 \text{ kV}$ – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	42,300	42,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	21,768	21,768	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	74,506	74,506	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **42,300 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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:

$$21,768 \text{ MWh} - 14,211 \text{ MWh} = \mathbf{7,557 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21,768 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на

спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21,768 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7,557 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				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
09/2017	10,025	0	няма	няма	няма	няма	10,025	10,242	10	0,242
10/2017	7,557	0	няма	няма	няма	няма	7,557	7,799	7	0,799

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния** снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД за месец октомври 2017 г. са 7 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 **7 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 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 **15.11.2017 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1015,000 MWh**;

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 „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%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 455 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,94%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,17%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,32%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	917,138	няма	917,138	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 97,862 \text{ MWh}$;
- в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 9,639 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Продажби“ АД – **0,935 – отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Регламента;

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1053,000	1053,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1015,000	1015,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2714,928	2714,928	–	–

- Потребена топлинна енергия: **283,667 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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:

$$1015,000 \text{ MWh} - 97,862 \text{ MWh} = \mathbf{917,138 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1015,000 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 **1015,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **917,138 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				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 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
09/2017	505,270	0	няма	няма	няма	няма	505,270	506,132	506	0,132
10/2017	917,138	0	няма	няма	няма	няма	917,138	917,270	917	0,270

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец октомври 2017 г. са 917 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 917 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 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 **14.11.2017 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 3986,400 MWh;
- Измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа количество нетна електрическа енергия, произведено от ВЕКП на електрическа и топлинна енергия: 2778,656 MWh.

С писмо изх. № Е-14-06-12 от 24.11.2017 г. на КЕВР е изискано от дружеството да представи копие от двустранно подписан протокол за търговско мерене на основание чл. 4, ал. 4, т. 6 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., като при несъответствие между данните от протокола и параметрите в таблицата по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъде попълнена и представена в КЕВР нова такава справка. С писмо вх. № Е-14-06-12#1 от 27.11.2017 г. в КЕВР дружеството е изпратило двустранен протокол за измерените количества по електромер към електропреносната мрежа, подписан между „Топлофикация-Враца“ ЕАД и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, като тези количества съвпадат с параметрите в първоначално подадената справка и затова не е приложена нова такава.

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%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 319 kJ/nm ³	34 319 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,7°C	12,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,07%	49,07%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,65%	76,37%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,00%	16,31%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	3778,656	няма	3778,656	няма

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 207,744 \text{ MWh}$;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 207,833 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,089 \text{ MWh}$.

- 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 „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 – отговаря** на Регламента;

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

- Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1929,000	1929,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1907,750	1907,750	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5005,869	5005,869	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2169,500	2169,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	2078,650	2078,650	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5562,670	5562,670	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4098,500	4098,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	3986,400	3986,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10568,540	10568,540	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1643,491 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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:

$$3986,400 \text{ MWh} - 207,744 \text{ MWh} = 3778,656 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3986,400 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 **3986,400 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3778,656 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				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
09/2017	3811,217	0	няма	няма	няма	няма	3811,217	3811,457	3811	0,457
10/2017	3778,656	0	няма	няма	няма	няма	3778,656	3779,113	3779	0,113

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец октомври 2017 г. са **3779 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 **3779 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 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 **14.11.2017 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 1368,800 MWh;

- Измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа количество нетна електрическа енергия, произведено от ВЕКП на електрическа и топлинна енергия: 1273,18625 MWh.

С писмо изх. № Е-14-06-12 от 24.11.2017 г. на КЕВР е изискано от дружеството да представи копие от двустранно подписан протокол за търговско мерене на основание чл. 4, ал. 4, т. 6 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., като при несъответствие между данните от протокола и параметрите в таблицата по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъде попълнена и представена в КЕВР нова такава справка. С писмо вх. № Е-14-06-12#2 от 27.11.2017 г. в КЕВР дружеството е изпратило двустранен протокол за измерените количества по електромер към електропреносната мрежа, подписан между „Топлофикация-Враца“ ЕАД и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, като тези количества съвпадат с параметрите в първоначално подадената справка и затова не е приложена нова такава.

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%.

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ

Долна раб. калоричност на горивото	34 314 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,16%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,05%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,71%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1273,186	няма	1273,186	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 95,614$;
- ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 96,556 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,942 \text{ MWh}$.

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1142,000	1142,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1368,800	1368,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3136,676	3136,676	–	–

- Потребена топлинна енергия: **495,727 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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:

$$1368,800 \text{ MWh} - 95,614 \text{ MWh} = \mathbf{1273,186 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ

– Наредба № РД-16-267, е в размер на 1368,800 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 **1368,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1273,186 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2017	1080,095	0	няма	няма	няма	няма	1080,095	1080,386	1080	0,386
10/2017	1273,186	0	няма	няма	няма	няма	1273,186	1273,572	1273	0,572

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец октомври 2017 г. са 1273 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 **1273 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 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 **13.11.2017 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., за количество в размер на **2010,226 MWh**, като изрично е записано, че това е „**тотална**“ електрическа енергия.

С писмо изх. № Е-14-05-32 от 24.11.2017 г. на КЕВР е изискано от дружеството да представи копие от двустранно подписан протокол за търговско мерене на основание чл.

4, ал. 4, т. 6 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., като при несъответствие между данните от протокола и параметрите в таблицата по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъде попълнена и представена в КЕВР нова такава справка. С писмо вх. № Е-14-05-13 от 28.11.2017 г. в КЕВР дружеството е изпратило двустранно подписани с електронен подпис протоколи за измерените количества по електромер към електропреносната мрежа между „Топлофикация-Враца“ ЕАД и „Енерго-Про Мрежи“ АД, като тези количества съвпадат с параметрите в първоначално подадената справка и затова не е приложена нова такава.

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%.
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 321 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,13%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,53%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,11%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1901,427	няма	1901,427	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 108,799 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 0,534 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Продажби“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2308,000	2308,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2010,226	2010,226	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5717,592	5717,592	–	–

- Потребена топлинна енергия: **371,165 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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:

2010,226 MWh – 108,799 MWh = **1901,427 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2010,226 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 **2010,226 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1901,427 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „Енерго-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
09/2017	1769,538	0	няма	няма	няма	няма	1769,538	1769,953	1769	0,953
10/2017	1901,427	0	няма	няма	няма	няма	1901,427	1902,380	1902	0,380

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец октомври 2017 г. са 1902 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 1902 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 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 14.11.2017 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- електрическа енергия, произведена от ВЕКПЕТЕ: **312,684 MWh**

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%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 300 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,13%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,71%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,43%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,87%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	312,684	няма	312,684	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 14,485 \text{ MWh}$;
- 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;

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	344,806	344,806	–	–
Електрическа енергия	MWh	327,169	327,169	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	890,897	890,897	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1081,257 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 799,297 \text{ MWh}$);

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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:

$$327,169 \text{ MWh} - 14,485 \text{ MWh} = \mathbf{312,684 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **327,169 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 **327,169 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **312,684 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				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
09/2017	645,438	0	няма	няма	няма	няма	645,438	645,812	645	0,812
10/2017	312,684	0	няма	няма	няма	няма	312,684	313,496	313	0,496

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месец октомври 2017 г. са **313 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 313 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

8. „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 **16.11.2017 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

8478,000 MWh.

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%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 288 kJ/nm ³	34 288 kJ/nm ³	34 288 kJ/nm ³	34 288 kJ/nm ³	34 288 kJ/nm ³	34 288 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,2°C	14,2°C	14,2°C	14,2°C	14,2°C	14,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,38%	50,38%	50,38%	50,38%	50,38%	50,38%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,55%	80,85%	82,98%	80,73%	82,16%	82,84%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,48%	19,21%	21,30%	19,19%	19,85%	20,46%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	7902,727	7902,727	няма	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 575,273 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 9,651 MWh;
 - $E_{\text{снТЕЦ}} = 463,037 \text{ MWh}$;

- 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.

- 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	1593,000	1593,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1548,000	1548,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3899,297	3899,297	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1630,000	1630,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1508,000	1508,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3881,201	3881,201	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1766,000	1766,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1635,000	1635,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4098,357	4098,357	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1560,000	1560,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1455,000	1455,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3734,525	3734,525	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1098,000	1098,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	960,000	960,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2504,922	2504,922	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1579,000	1579,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1372,000	1372,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3562,133	3562,133	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9226,000	9226,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8478,000	8478,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 680,434	21 680,434	–	–

- Потребена топлинна енергия: **5985,522 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, 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:

$$8478,000 \text{ MWh} - 575,273 \text{ MWh} = \mathbf{7902,727 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8478,000 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 **8478,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7902,727 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВЕКП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				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
09/2017	7865,947	0	7865,947	7866,539	7866	0,539	няма	няма	няма	няма
10/2017	7902,727	0	7902,727	7903,266	7903	0,266	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за м. октомври 2017 г. са **7903 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 7903 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

9. „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 **14.11.2017 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **4215,900 MWh.**

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%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 321 kJ/nm ³	34 321 kJ/nm ³	34 321 kJ/nm ³	34 321 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,9°C	13,9°C	13,9°C	13,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,10%	49,10%	49,10%	49,10%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,34%	80,49%	82,53%	82,07%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,03%	20,64%	23,33%	22,56%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	4057,717	няма	4057,717	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{\text{сн}} = 158,183 \text{ MWh}$
- в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 4,527 \text{ MWh}$.

- 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 „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

- Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1175,800	1175,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	1188,500	1188,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2943,022	2943,022	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	880,200	880,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	849,400	849,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2148,939	2148,939	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1311,000	1311,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1349,500	1349,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3223,608	3223,608	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	830,000	830,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	828,500	828,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2020,920	2020,920	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4197,000	4197,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4215,900	4215,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 336,489	10 336,489	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2089,104 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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:

$$4215,900 \text{ MWh} - 158,183 \text{ MWh} = \mathbf{4057,717 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4215,900 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 **4215,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **4057,717 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВЕКП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				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
09/2017	3074,589	0	няма	няма	няма	няма	3074,589	3075,393	3075	0,393
10/2017	4057,717	0	няма	няма	няма	няма	4057,717	4058,110	4058	0,110

• От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец октомври 2017 г. са 4058 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 **4058 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 **01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.**

10. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-27** от **15.11.2017 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 месопереработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г. в размер на (записани са няколко количества): $E_{\text{бруто}} = 275,000 \text{ MWh}$; $E_{\text{сн}} = 250,900 \text{ MWh}$; $E_{\text{нето}} = 24,100 \text{ MWh}$.

С писмо изх. № Е-14-63-9 от 24.11.2017 г. на КЕВР е изискано от дружеството да представи копие от двустранно подписан протокол за търговско мерене на основание чл. 4, ал. 4, т. 6 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., като при несъответствие между данните от протокола и параметрите в таблицата по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъде попълнена и представена в КЕВР нова такава справка. С писмо вх. № Е-14-63-10 от 29.11.2017 г. в КЕВР дружеството е изпратило двустранен протокол за измерените количества по електромер към електропреносната мрежа, подписан между „Топлофикация-Враца“ ЕАД и „ЕВН Електроразпределение Юг“ АД, като тези количества съвпадат с параметрите в първоначално подадената справка и затова не е приложена нова такава.

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%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 305 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	44,22%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,54%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,71%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	24,101	няма	24,101	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 250,899 \text{ MWh}$;
- в т.ч. за собствени нужди на ТЕЦ за производството $E_{\text{сн тец}} = 6,000 \text{ MWh}$;
- 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 краен снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	330,000	330,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	275,000	275,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	724,209	724,209	–	–

• Потребена топлинна енергия: **554,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{ппк} = 225,000$ MWh).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-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:

$275,000 \text{ MWh} - 250,899 \text{ MWh} = \mathbf{24,101 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 275,000 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 **275,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **24,101 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП 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
09/2017	20,235	0	няма	няма	няма	няма	20,235	20,820	20	0,820
10/2017	24,101	0	няма	няма	няма	няма	24,101	24,921	24	0,921

• От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния**

снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за месец октомври 2017 г. са 24 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 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

11. „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“ - Оранжерии, 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 10.11.2017 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г. в размер на (записани са няколко количества):

- Е_{бруто} = 77,000 MWh;
- Е_{сн} = 10,912 MWh;
- Е_{нето} = 66,088 MWh;
- Е_{закупена за ТЕЦ} = 128,7072 MWh.

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 разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ДВГ-2 и ДВГ-7 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

- номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;
- електрическа ефективност 42,20%;
- топлинна ефективност 46,60%;
- обща ефективност 88,80%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-2	ДВГ-7
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008	5.05.2008

Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 464 kJ/nm ³	34 464 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,5°C	14,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,51%	48,51%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,53%	77,18%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,16%	15,65%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	66,088	66,088	няма	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{10,912 \text{ MWh}}$;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 28,937 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 разглеждания период, 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	25,000	25,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	22,000	22,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	59,852	59,852	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	68,000	68,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	55,000	55,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	159,376	159,376	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	93,000	93,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	77,000	77,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	219,228	219,228	–	–

- Потребена топлинна енергия: **85,000 MWh.**

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-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:

$$77,000 \text{ MWh} - 10,912 \text{ MWh} = \mathbf{66,088 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-7 и ДВГ-8, 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 **77,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-7 и ДВГ-8 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **77,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **66,088 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП 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
09/2017	514,291	0	514,291	515,280	515	0,280	няма	няма	няма	няма
10/2017	66,088	0	66,088	66,368	66	0,368	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месец октомври 2017 г. са **66 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 **66 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г.

12. „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 с вх. № **Е-ЗСК-31** от **16.11.2017 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 01.09.2017 г. до 30.09.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1424,517 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 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 Cummins QSV91G, с искрово запалване и 18 V-образни цилиндъра. Параметрите на инсталацията са:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.12.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 300 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,17%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,95%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,59%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,94%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Красн снабдител	Други
MWh	1424,517	няма	1424,517	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{21,690 MWh}$;
- няма закупено количество ЕЕ за ТЕЦ: $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0 \text{ MWh}$;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1409,850	1409,850	–	–
Електрическа енергия	MWh	1446,207	1446,207	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3728,851	3728,851	–	–

- Потребена топлинна енергия: **541,407 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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:

$1446,207 \text{ MWh} - 21,690 \text{ MWh} = \mathbf{1424,517 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1446,207 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 **1446,207 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1424,517 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ									
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП 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	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	Издаде- ни сер- тифи- кати
									Дробен остатък за следващ период

	MWh	MWh	MWh	период	бр.	MWh	MWh	период	бр.	MWh
09/2017	1255,800	0	няма	няма	няма	няма	1255,800	1256,792	1256	0,792
10/2017	1424,517	0	няма	няма	няма	няма	1424,517	1425,309	1425	0,309

• От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месец октомври 2017 г. са **1425 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 **1425 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

13. „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 **14.11.2017 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 72,552 MWh.

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 – ДБГ-1, 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%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 305 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,62%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,69%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,63%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	42,449	няма	42,449	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 30,103 \text{ MWh}$;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	101,573	101,573	–	–
Електрическа енергия	MWh	72,552	72,552	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	218,492	218,492	–	–

- Потребена топлинна енергия: **101,573 MWh.**

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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:

$$72,552 \text{ MWh} - 30,103 \text{ MWh} = \mathbf{42,449 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **72,552 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 **72,552 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **42,449 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП 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 – 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
09/2017	4,546	0	няма	няма	няма	няма	4,546	4,746	4	0,746
10/2017	42.449	0	няма	няма	няма	няма	42.449	43.195	43	0.195

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец октомври 2017 г. са **43 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 **43 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 **01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.**

14. „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 **14.11.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **74,797 MWh.**

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%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.12.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 304 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,81%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,45%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	69,643	няма	69,643	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 5,154 \text{ MWh}$;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,443 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;

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	103,600	103,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	74,797	74,797	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	210,342	210,342	–	–

- Потребена топлинна енергия: **64,625 MWh**.

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

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

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

$$74,797 \text{ MWh} - 5,154 \text{ MWh} = \mathbf{69,643 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **74,797 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **74,797 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **69,643 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП 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 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
09/2017	64,437	0	няма	няма	няма	няма	64,437	64,872	64	0,872
10/2017	69,643	0	няма	няма	няма	няма	69,643	70,515	70	0,515

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец октомври 2017 г. са **70 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 70 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

15. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжевиен комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-37 от 10.11.2017 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия 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 – 584,600 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 1,658 MWh;
- произведена по комбиниран начин – 613,238 MWh;
- собствени нужди на централата – 30,296 MWh;
- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „Електроразпределение Юг“ ЕАД – 582,942 MWh;

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 „Оранжевия 500 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

- 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%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..

Година на въвеждане в експлоатация	12.09.2015
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,09%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,69%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	582,942	няма	582,942	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 30,296 \text{ MWh}$;
- 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;

- Общите показатели през разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **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	647,306	647,306	–	–
Електрическа енергия	MWh	613,238	613,238	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1582,491	1582,491	–	–

- Потребена топлинна енергия: **647,306 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталация ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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:

$$613,238 \text{ MWh} - 30,296 \text{ MWh} = \mathbf{582,942 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

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

разглеждания период за 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 613,238 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за 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 **613,238 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **582,942 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП 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
09/2017	565,608	0	няма	няма	няма	няма	565,608	566,004	566	0,004
10/2017	582,942	0	няма	няма	няма	няма	582,942	582,946	582	0,946

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месец октомври 2017 г. са **582 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 **582 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

16. „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 10.11.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.10.2017 г. до 31.10.2017 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 – 1559,550 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 0 MWh;
- произведена по комбиниран начин – 1647,229 MWh;
- собствени нужди на централата – 82,531 MWh;
- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „Електроразпределение Юг“ ЕАД – 1564,698 MWh;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **4,871 MW_e**.

• В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 и ДВГ-2 – с газо-бутални двигатели:

- 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 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 434 kJ/nm ³	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,6°C	12,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,09%	49,09%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,74%	80,11%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,87%	20,54%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1564,698	няма	1564,698	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 82,531 \text{ MWh}$;
- 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;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	179,883	179,883	–	–
Електрическа енергия	MWh	188,983	188,983	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	474,487	474,487	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1477,518	1477,518	–	–
Електрическа енергия	MWh	1458,246	1458,246	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3664,874	3664,874	–	–

ОБЩО показатели за централа	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1657,421	1657,421	–	–
Електрическа енергия	MWh	1647,229	1647,229	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4139,361	4139,361	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1657,421 MWh**.

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

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

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

$$1647,229 \text{ MWh} - 82,531 \text{ MWh} = \mathbf{1564,698 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период 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 **1647,229 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 **1647,229 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1564,698 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП 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
09/2017	1393,836	0	няма	няма	няма	няма	1393,836	1394,700	1394	0,700
10/2017	1564,698	0	няма	няма	няма	няма	1564,698	1565,398	1565	0,398

• От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния** снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за месец октомври 2017 г. са **1565 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжеви Гимел“ АД, гр. София за централа ТЕЦ „Оранжеви 200 дка“, с. Братаница, обл. Пазарджик, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **1565 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

17. „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 14.11.2017 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **2469,400 MWh.**

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 е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

• Параметрите на инсталацията, оборудвана 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%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,12%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,56%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,52%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	2383,079	2308,399	няма	74,680

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 86,321 \text{ MWh}$;
- 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;

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, както и 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	2685,000	2685,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2469,400	2469,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5886,506	5886,506	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2685,000 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация 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:

$$2469,400 \text{ MWh} - 86,321 \text{ MWh} = \mathbf{2383,079 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2469,400 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2469,400 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2383,079 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП 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
09/2017	364,200	2,760	361,440	361,540	361	0,540	няма	няма	няма	няма
10/2017	2383,079	74,680	2308,399	2308,939	2308	0,939	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месец октомври 2017 г. са **2308 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 **2308 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

18. „Оранжеви-Петров дол“ ООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **16.11.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, в размер на **1284,0513 MWh**.

С писмо изх. № Е-14-74-4 от 24.11.2017 г. на КЕВР е изискано от дружеството да бъде попълнена и представена в КЕВР нова справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., като в таблицата с наименование „Изнесена извън площадката на ТЕЦ електрическа енергия по измервателен уред“ се впишат количествата, взети от протокол за двустранно измерване, подписан с „Енерго-Про Продажби“ АД, а не тези от заявките (фактурата). С писмо вх. № Е-14-74-4 от 29.11.2017 г. в КЕВР дружеството е изпратило изисканата справка и тя е правилно попълнена. По-нататък работната група е разгледала тази справка за определянето на режимните фактори и нетната електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата, въз основа на което е определила броя на сертификатите на дружеството относно производството за месец октомври 2017 г.

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд „Земеделие“** и „Оранжерии-Петров дол“ ООД, на 31.10.2014 г. е получена **еднократна финансова помощ** в размер на **700 906,23 лв.**

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

- В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период от 01.05.2017 г. до 31.05.2017 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;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 250 kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,43%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	88,91%
Изискване за ΔF	$>10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,74%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
--------------	---------------	------------	------------------------	--------------

MWh	1222,906	няма	1222,906	няма
-----	----------	------	----------	------

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{61,145 \text{ MWh}}$;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 10 kV за продажба на „Енерго-Продажби“ АД – **0,918 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период 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	1465,000	1465,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1284,051	1284,051	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3092,035	3092,035	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1465,000 MWh**.

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

Информация за 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:

$$1284,051 \text{ MWh} - 61,145 \text{ MWh} = \mathbf{1222,906 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1284,051 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 **1284,051 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1222,906 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП 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 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
09/2017	693,000	0	няма	няма	няма	няма	693,000	693,344	693	0,344
10/2017	1222,906	0	няма	няма	няма	няма	1222,906	1223,250	1223	0,250

• От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец октомври 2017 г. са **1223 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД **1223 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

19. „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 **14.11.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **878,306 MWh.**

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**;

• В ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна

енергия – ДВГ-1 – изградена на базата на 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 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	19.02.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 246 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,17%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,68%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,24%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	878,306	няма	878,306	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 27,480 \text{ MWh}$;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	893,270	893,270	–	–
Електрическа енергия	MWh	905,786	905,786	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2175,861	2175,861	–	–

- Потребена топлинна енергия: **893,270 MWh.**

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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:

$$905,786 \text{ MWh} - 27,480 \text{ MWh} = \mathbf{878,306 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **905,786 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 **905,786 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **878,306 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП 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
09/2017	366,238	0	няма	няма	няма	няма	366,238	366,475	366	0,475
10/2017	878,306	0	няма	няма	няма	няма	878,306	878,781	878	0,781

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец октомври 2017 г. са **878 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 **878 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

20. „З-Пауър“ ООД

„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** 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 16.11.2017 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Оранжевиен комплекс“, находяща се в гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“ за периода от 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 1121,616 MWh.

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 „Модернизирание 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 „Оранжевиен 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 %.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.11.2010 г..
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 246 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,22%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,04%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,91%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Красен снабдител	Други
MWh	1121,616	–	1121,616	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{\text{сн}} = 13,384 \text{ MWh}$;
- няма ЕЕ закупена за производство: $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0 \text{ MWh}$;

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

електрическа енергия:

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

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,914 не отговаря** на Регламента (правилната стойност е 0,891);

• Общите показатели за разглеждания период 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	1079,650	1079,650	–	–
Електрическа енергия	MWh	1135,000	1135,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2912,563	2912,563	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1079,650 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, е констатирано, че посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата относно потребявана на площадката електрическа енергия с напрежение 6 kV е сгрешен (0,914) и той трябва да бъде **0,891**.

Вследствие на извършената корекция са получени следните резултати:

• Тази промяна на коригиращия фактор за избегнати загуби от мрежата относно потребяваната електрическа енергия на площадката води само до минимална промяна на икономията на горивото от инсталацията:

– $\Delta F = 16,93\%$;

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:

$1135,000 \text{ MWh} - 13,384 \text{ MWh} = 1121,616 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 1135,000 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 **1135,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1121,616 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП 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
04/2017	66,272	0	няма	няма	няма	няма	66,272	67,059	67	0,059
10/2017	1121,616	0	няма	няма	няма	няма	1121,616	1121,675	1121	0,675

• От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния** снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за месец октомври 2017 г. са **1121 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 **1121 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ТГ/КПГЦ:

21. „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 **14.11.2017 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество нетна електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство: 22 768,390 MWh.

С писмо изх. № Е-14-03-18 от 24.11.2017 г. на КЕВР е изискано от дружеството да бъде попълнена и представена в КЕВР нова справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., като в таблицата с наименование „Изнесена извън площадката на ТЕЦ електрическа енергия по измервателен уред“ се впишат количествата, взети от протокол за двустранно измерване, подписан с ЕСО ЕАД, а не тези от заявките (фактурата), тъй като КЕВР работи с реални измервания и отчитания по електромер, а не с количества съдържащи небаланси. С писмо вх. № Е-14-03-18 от 29.11.2017 г. в КЕВР дружеството е изпратило изисканата справка и тя е правилно попълнена. По-нататък работната група е

разгледала тази справка за определянето на режимните фактори и нетната електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата, въз основа на което е определила броя на сертификатите на дружеството относно производството за месец октомври 2017 г.

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

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

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

- През разглеждания период е били в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталации/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталации/ята/ите/	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	30.08.1966
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	8895 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,58%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,30%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,77%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,06%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	23 410,649	20 811,860	2598,789	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{6261,923 \text{ MWh}}$;

- 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 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.

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	77 638,100	76 527,500	1110,600	–
Електрическа енергия	MWh	29 672,572	28 858,520	–	814,052
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	136 140,305	131 736,755	1319,629	3083,921

- Потребена топлинна енергия: **56 231,097 MWh**.

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

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

- От показанието за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че то е по-голямо от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равна на количеството комбинирана електрическа енергия:

$$\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = \mathbf{28\,858,520\,MWh};$$

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

$$28\,858,520 / 29\,672,572 = 0,972565456 \text{ (97,26\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$$

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия „ $E_{\text{сн}}$ на площадката“ (равна на сумата от електрически енергии по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $\text{ВЕКП}_{(\text{бруто})}$, за да се получи колко е на изхода $\text{ВЕКП}_{(\text{нето})}$:

$$6261,923 \times 0,972565456 = 6090,130\,MWh;$$

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

$$28\,858,520\,MWh - 6090,130\,MWh = \mathbf{22\,768,390\,MWh} - \text{електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$ };$$

- Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдители на сертификатите, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа:

$$- \text{ЕП мрежа: } (20\,811,860 / 23\,410,649) \times 22\,768,390 = \mathbf{20\,240,897\,MWh} - \text{за сертификати НЕК ЕАД};$$

$$- \text{ЕР мрежа: } (2598,789 / 23\,410,649) \times 22\,768,390 = \mathbf{2527,493\,MWh} - \text{за сертификати „ЧЕЗ Електро България“ АД};$$

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 (кондензационна турбина с регулируеми пароотбори) е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 28 858,520 MWh;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **28 858,520 MWh**;

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

22 768,390 MWh;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП 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
09/2017	8158,654	19,773	5696,006	5696,189	5696	0,189	2442,875	2443,031	2443	0,031
10/2017	22 768,390	0	20 240,897	20 241,086	20 241	0,086	2527,493	2527,524	2527	0,524

• От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец октомври 2017 г. са **20 241 бр.**

• От направената справка за м. 09/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец октомври 2017 г. са **2527 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 20 241 бр.**, както и за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 2527 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

22. „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 15.11.2017 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия измерена на изхода на централата и подадено към мрежата на Обществени доставчик и Крайния снабдител: 19 625,000 MWh.

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 2. Видът и данните на турбогенератора са, както следва:

ТГ-1 се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 321 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,34%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 2420 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,68%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,76%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	19 625,000	16 719,000	2 906,000	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = \mathbf{1420,000 \text{ MWh}}$;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ $= 11,000 \text{ MWh}$;

- 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;

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

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

Показатели за КППЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	25 777,000	25 442,000	325,000	–
Електрическа енергия	MWh	21 045,000	21 045,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	57 993,000	57 621,000	372,000	–

- Потребена топлинна енергия: **11 550,000 MWh**.

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образувачи КППЦ, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на „ $E_{\text{сн}}$ на площадката“ (равна на сумата от електрически енергии по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$21\,045,000\text{ MWh} - 1420,000\text{ MWh} = \mathbf{19\,625,000\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

- Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдители на сертификатите, че тази нетна електрическа енергия от БЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа. Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕП и ЕР мрежа, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от БЕКП за издаването на сертификати:

– ЕП мрежа: **16 719,000 MWh** – за сертификати **НЕК ЕАД**;

– ЕР мрежа: **2 906,000 MWh** – за сертификати **„ЧЕЗ Електро България“ АД**;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 045,000 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 **21 045,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 625,000 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП 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
09/2017	13 317,000	0	10 586,000	10 586,000	10 586	0,000	2731,000	2731,500	2731	0,500
10/2017	19 625,000	0	16 719,000	16 719,000	16 719	0,000	2 906,000	2 906,500	2 906	0,500

• От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец октомври 2017 г. са **16 719 бр.**

• От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец октомври 2017 г. са **2 906 бр.**

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 16 719 бр.,** както и за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 2 906 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

23. „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 15.11.2017 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: 16 023,000 MWh;

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено със средствата за търговско мерене: 11 856,455 MWh;

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, продадено по графици, регистрирани в системата за администриране на пазара: 11 315,100 MWh, в т.ч. на обществения доставчик НЕК ЕАД – 11 307,650 MWh, както и на крайния снабдител

ЧЕЗ „Електро България“ ЕАД – 7,450 MWh.

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;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 301 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,95%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	88,70%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,05%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	11,91%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	11 856,455	11 851,288	5,167	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{4166,545 \text{ MWh}}$;

- 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;

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

- Общите показатели за разглеждания период 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	64 235,546	57 035,546	7200,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 023,000	16 023,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	94 264,605	84 897,689	9366,916	–

- Потребена топлинна енергия: **50 387,733 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{BK}} = 11\,317,953\text{ MWh}$).

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на 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 „ $E_{\text{сн}}$ на площадката“ (равна на сумата от електрически енергии по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$16\,023,000\text{ MWh} - 4166,545\text{ MWh} = \mathbf{11\,856,455\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

- Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдители на сертификатите, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа. Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕП и ЕР мрежа, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕП мрежа: **11 851,288 MWh** – за сертификати НЕК ЕАД;

– ЕР мрежа: **5,167 MWh** – за сертификати „ЧЕЗ Електро България“ АД;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период 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 **16 023,000 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 **16 023,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 856,455 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП 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 / „ЧЕЗ Електро България“ АД – 6 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
09/2017	10 738,874	0	10 735,098	10 735,851	10 735	0,851	3,776	4,436	4	0,436
10/2017	11 856,455	0	11 851,288	11 852,139	11 852	0,139	5,167	5,596	5	0,596

• От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец октомври 2017 г. са **11 852 бр.**

• От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец октомври 2017 г. са **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 11 852 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

24. „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 15.11.2017 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: 25 616,757 MWh;

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено със средствата за търговско мерене: 20 379,490 MWh;

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, продадено по графици, регистрирани в системата за администриране на пазара: 20 494,106 MWh, в т.ч. на обществения доставчик НЕК ЕАД – 18 367,106 MWh, както и на крайния снабдител

ЧЕЗ „Електро България“ ЕАД – 2127,000 MWh.

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 е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

- Блокът включва енергийни котли със станционни номера 5 и 7, като през разглеждания период е работил само котел 5, 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;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	29.09.1988 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 296 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,95%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,53%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,03%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,13%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	20 379,490	18 298,562	2080,928	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 5237,267 \text{ MWh}$;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 158,979 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;

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

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-5, съвпадащи с тези за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	77 715,000	76 936,000	779,000	–
Електрическа енергия	MWh	25 616,757	25 616,757	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	120 078,000	119 211,000	867,000	–

- Потребена топлинна енергия: **73 236,515 MWh**. (в т.ч. $Q_{BK}=21\,560,000\text{ MWh}$).

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на „ $E_{\text{сн}}$ на площадката“ (равна на сумата от електрически енергии по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$25\,616,757\text{ MWh} - 5237,267\text{ MWh} = \mathbf{20\,379,490\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

- Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдители на сертификатите, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа. Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕП и ЕР мрежа, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕП мрежа: **18 298,562 MWh** – за сертификати НЕК ЕАД;

– ЕР мрежа: **2080,928 MWh** – за сертификати „ЧЕЗ Електро България“ АД;

Изводи:

- 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 25 616,757 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** за инсталация ТГ-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 **25 616,757 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 379,490 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП 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
07/2017	16 165,288	0	14 115,420	14 115,803	14 115	0,803	2049,868	2050,204	2050	0,204
10/2017	20 379,490	0	18 298,562	18 299,365	18 299	0,365	2080,928	2081,132	2081	0,132

• От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец октомври 2017 г. са **18 299 бр.**

• От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец октомври 2017 г. са **2081 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 18 299 бр.**, както и за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 2081 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

25. „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 13.11.2017 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., като е записало следното:

• Количество **брутна електрическа енергия**, произведена по комбиниран начин: 21 432,200 MWh, в т. ч.:

– от Инсталация 1 Коген – 21 432,200 MWh, в т.ч. високоефективна брутна електрическа енергия 19 352,728 MWh

– от Инсталация 2 ТГ2 – 0 MWh, в т.ч. високоефективна брутна електрическа енергия 0 MWh

– от Инсталация 3 ТГ3 – 0 MWh

– Е бруто – 21 432,200 MWh;

- $E_{\text{собствени нужди}} = 649,889 \text{ MWh}$, в т.ч. използвани по инсталации както следва: 1) за инсталация № 1 Коген – 649,889 MWh; 2) за инсталация № 2 ТГ2 – 0 MWh;
- $E_{\text{нето}}$ изнесено от изхода на ТЕЦ по електромер – 20 782,311 MWh, в т.ч. нетна електроенергия от ВЕКП: от инсталация Коген – 18 765,895 MWh; от ТГ2 – 0 MWh; от ТГ3 – 0 MWh;
- Потребена **топлинна енергия**, включващи „Инсталация 1 – Коген“ и „Инсталация 2 – ТГ2“ са:
 - Обща потребена топлинна енергия, изнесена от инсталациите по топлопреносната мрежа – 16 945,321 MWh, в т. ч.: 1) от Инсталация 1 Коген – 16 945,321 MWh, 2) от Инсталация 2 ТГ2 – 0 MWh, в т.ч. изработена некомбинирана топлинна енергия чрез РОУ в размер на 0 MWh;
 - Топлинна енергия, произведена едновременно с електрическата енергия – 16 947,831 MWh, в т. ч.: 1) от Инсталация 1 Коген – 16 947,831 MWh; 2) от Инсталация 2 ТГ2 – 0 MWh;
 - При условията на чл.163в от ЗЕ заявяваме прехвърляне на сертификатите за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия да се извършват по електронен път и се впишат в полза на:
 - 18 527,780 броя сертификати в полза на „Национална електрическа компания“ ЕАД.

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_e**;
- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период 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 (през разглеждания период не е работила тази допълнителна горивна система) за производство на прегрята пара и парна турбина с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 305 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,455°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,50%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	85,00%

Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,37%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,12%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	20 782,311	20 782,311	няма	няма

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{649,889 \text{ MWh}}$;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към 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;

- 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 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	16 947,831	16 947,831	–	–
Електрическа енергия	MWh	21 432,200	19 352,778	–	2079,472
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	50 252,216	45 376,465	–	4875,751

- Потребена топлинна енергия: **16 945,321 MWh.**

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

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

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

$\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = \mathbf{19\,352,778 \text{ MWh}}$;

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

$19\,352,778 / 21\,432,200 = 0,903051136 \text{ (90,31\%)} – \text{ дял брутна високоефективна};$

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия „ $E_{\text{сн}}$ на площадката“ (равна на сумата от електрически енергии по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $\text{ВЕКП}_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $\text{ВЕКП}_{\text{(нето)}}$:

$649,889 * 0,903051136 = 586,883 \text{ MWh};$

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

19 352,778 MWh – 586,883 MWh = **18 765,895 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от E_{нето}.

- Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на общественя доставчик и/или крайните снабдители на сертификатите, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа. Тъй като в конкретния случай няма подадени количества към ЕР мрежа, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите към ЕП мрежа:

- ЕП мрежа: **18 298,562 MWh** – за сертификати **НЕК ЕАД**;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, **брутната комбинирана електрическа енергия** е определена, че е в размер на 19 352,778 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 352,778 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 765,895 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП 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 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
09/2017	14 200,664	35,804	14 164,860	14 165,322	14 165	0,322	няма	няма	няма	няма
10/2017	18 765,895	0	18 765,895	18 766,217	18 766	0,217	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец октомври 2017 г. са **18 766 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 18 766 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

26. „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 **15.11.2017** 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– Измерено на изхода на централата количество нетна електрическа енергия, произведена от високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия: 37 550,600 MWh.

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 в централата са имали работни часове и четирите инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4** – и всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми парootбори** и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	21.04.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 289 kJ/kg	10 289 kJ/kg	10 289 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,383%	39,383%	39,383%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,0107%	81,0107%	81,011%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,77%	80,87%	81,65%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,08%	24,17%	23,95%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	37 550,600	37 550,600	няма	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{15\ 485,480\ MWh}$;

- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 2605,176\ MWh$ (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;

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

Показатели за инсталация ТГ-1	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	61 062,000	59 062,000	2000,000	–
Електрическа енергия	MWh	25 761,330	25 761,330	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	107 360,000	105 024,000	2336,000	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	52 583,000	50 981,000	1602,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 236,708	22 236,708	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	92 413,000	90 542,000	1871,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	11 958,000	11 550,000	408,000	–
Електрическа енергия	MWh	5038,042	5038,042	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 045,000	20 569,000	476,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	125 603,000	121 593,000	4010,000	–
Електрическа енергия	MWh	53 036,080	53 036,080	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	220 818,000	216 135,000	4683,000	–

- Потребена топлинна енергия: **121 593,000 MWh.**

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите: ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на „ $E_{\text{сн}}$ на площадката“ (равна на сумата от електрически енергии по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :

53 036,080 MWh – 15 485,480 MWh = **37 550,600 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

- Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдител на сертификатите, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ,

трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа. Тъй като в конкретния случай няма подадени количества към ЕР мрежа, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите към ЕП мрежа:

– ЕП мрежа: **37 550,600 MWh** – за сертификати **НЕК ЕАД**;

Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 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 53 036,080 MWh;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 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 **53 036,080 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **37 550,600 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП 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 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
09/2017	35 574,903	0	35 574,903	35 575,006	35 575	0,006	няма	няма	няма	няма
10/2017	37 550,600	0	37 550,600	37 550,606	37 550	0,606	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец октомври 2017 г. са **37 550 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 **37 550 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

27. „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 **16.11.2017** 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: бруто – 13 978,065 MWh., нето 10 486,684 MWh.

С писмо изх. № Е-14-07-14 от 24.11.2017 г. на КЕВР е изискано от дружеството да представи копие от двустранно подписан протокол за търговско мерене на основание чл. 4, ал. 4, т. 6 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., като при несъответствие между данните от протокола и параметрите в таблицата по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъде попълнена и представена в КЕВР нова такава справка. С писмо вх. № Е-14-07-14 от 30.11.2017 г. в КЕВР дружеството е изпратило двустранен протокол за измерените количества по електромер към електропреносната мрежа, подписан между ЕСО ЕАД и „Топлофикация–Сливен“ ЕАД. Поправена справка не е изпратена към това писмо, но дружеството, осъзнавайки по-късно, че е направило грешка като не е постъпило по този начин, изпраща нова справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. с писмо вх. № Е-14-07-15 от 08.12.2017 г. в КЕВР, в която премахва количествата електрическа енергия записани в графа „Други“, тъй като не са имали продажби през разглеждания период към клиенти по директни електропроводи съгласно чл. 119, ал. 2. По-нататък работната група е разгледала тази нова справка.

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, която е кондензационна турбина с два регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	11 685 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,50%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,18%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	72,29%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,83%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	12 717,417	12 717,417	няма	няма

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 4234,069 \text{ MWh}$;

– 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 АД – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	31 607,579	28 364,579	3243,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 951,486	13 978,065	–	2973,421
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	66 657,749	52 929,535	3968,262	9759,952

- Потребена топлинна енергия: **17 811,232 MWh**.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (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 равно на комбинираното:

$BEKP_{\text{бруто}} = 13\,978,065 \text{ MWh}$;

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

$13\,978,065 / 16\,951,486 = 0,824592372 \text{ (82,24\%)} - \text{ дял брутна високоефективна}$;

• Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия „ $E_{\text{сн}}$ на площадката“ (равна на сумата от електрически енергии по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – $BEKP_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $BEKP_{\text{(нето)}}$:

$4234,069 * 0,824592372 = 3491,381 \text{ MWh}$;

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

$13\,978,065 \text{ MWh} - 3491,381 \text{ MWh} = 10\,486,684 \text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

• Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдители на сертификатите, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални

количества електрическа енергия, подадени към електропреносната (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа. Тъй като в конкретния случай няма подадени количества към ЕР мрежа, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите към ЕП мрежа:

– ЕП мрежа: **10 486,684 MWh** – за сертификати **НЕК ЕАД**;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период 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 **13 978,065 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 **13 978,065 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 486,684 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2017	10 477,077	5,077	10 472,000	10 472,575	10 472	0,575	няма	няма	няма	няма
10/2017	10 486,684	0	10 486,684	10 487,259	10 487	0,259	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец октомври 2017 г. са **10 487 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 **10 487 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

28. „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 17.11.2017 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия: 20 046,318 MWh.

С писмо изх. № Е-14-09-29 от 24.11.2017 г. на КЕВР е изискано от дружеството да бъде попълнена и представена в КЕВР нова справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., като в таблицата с наименование „Изнесена извън площадката на ТЕЦ електрическа енергия по измервателен уред“ се впишат количествата, взети от протокол за двустранно измерване, подписан с ЕСО ЕАД, а не тези от заявките (фактурата), тъй като КЕВР работи с реални измервания и отчитания по електромер, а не с количества съдържащи небаланси. С писмо вх. № Е-14-09-29 от 04.12.2017 г. в КЕВР дружеството е изпратило изисканата справка и тя е правилно попълнена. По-нататък работната група е разгледала тази справка за определянето на режимните фактори и нетната електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата, въз основа на което е определила броя на сертификатите на дружеството относно производството за месец октомври 2017 г.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, която са били свързана на общ колектор към енергиен котел със стационарен номер 8. **ТГ-5 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1983
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	24 497 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,34%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 2146 t)	87,87%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,69%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,20%

- Допълнително, към останалите изискуеми документи от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., 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 01.09.2017 г. до 31.09.2017 г.“ В нея се съдържат данни и изчисления свързани с референтните стойности от Регламента относно: дела на всяко от използваните горива – **въглища** (антрацитни/черни) 93,61%, и **биомаса** 6,39%, като към писмо с вх. № Е-14-09-29 от 04.12.2017 г. в КЕВР дружеството е приложило (във връзка с приложената поправена справка) 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), **0,932** за продажба на клиенти по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ вписани в графа „Други“ (20 kV, 6 kV и 0,4 kV).

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	20 188,039	17 865,870	1509,937	812,232

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{4315,577 \text{ MWh}}$;
- 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 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“ – **0,932 отговаря** на Регламента за изчисления по пропорционален начин спрямо съответните количества на използваните мрежи: 20 kV, 6 kV и 0,4 kV (*подробно описани в допълнителната справка*);

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

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-5, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	47 551,745	42 515,462	5036,283	–
Електрическа енергия	MWh	24 503,616	24 331,599	–	172,017
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	89 707,259	83 560,098	5611,457	535,704

- Потребена топлинна енергия: **21 493,217 MWh**.

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

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

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

ВЕКП_{бруто} = **24 331,599 MWh**;

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

$$24\,331,599 / 24\,503,616 = 0,992979849 \text{ (99,30\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$$

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия „Е_{сн} на площадката“ (равна на сумата от електрически енергии по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$$4315,577 * 0,992979849 = 4285,281 \text{ MWh};$$

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

24 331,599 MWh – 4285,281 MWh = **20 046,318 MWh** – **нетна електрическа енергия от ВЕКП** на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

- Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдители на сертификатите, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа, като първо се проверява дали има остатък от нея:

- Полученото количество нетна електрическа енергия от ВЕКП (**20 046,318 MWh**) е по-голямо от сумата на измерените по електромер количества подадени към ЕП и ЕР мрежа (17 865,870+1509,937=**19 375,807 MWh**). Или в случая имаме:

20 046,318 MWh – 19 375,807 MWh = **670,511 MWh** – **остатък** нетна електрическа енергия от ВЕКП без издаване на сертификати за „обществения доставчик, съответно крайните снабдители“ (тъй като съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ се прехвърлят само към тях).

Остатъкът се дължи на факта, че при продажбите на електрическа енергия към клиенти по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, би трябвало тези количества да се вземат изцяло от **нетната невисокоефективната** електрическа енергия на изхода на централата (и справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. прави това, при поставяне на количеството в „Други“) Обаче, след като е нямало достатъчно невисокоефективно количество, то „Топлофикация – Русе“ ЕАД, за да изпълни поетите си задължения към клиентите, го е **допълнило с част от изработената нетна електрическа енергия от ВЕКП**. Лесно може да се провери това по следния начин:

4315,577 *(172,017 / 24 503,616) = 30,296 MWh – дял от Е_{сн} като невисокоефективна електрическа енергия;

172,017 – 30,296 = 141,721 MWh – нетна невисокоефективна електрическа енергия на изхода на централата;

812,232 – 141,721 = **670,511 MWh** – **нетна електрическа енергия от ВЕКП, с която е допълнено количеството нетна невисокоефективна електрическа енергия (141,721 MWh), за да бъде продадено на клиентите цялото договорирано количество електрическа енергия поето като ангажимент (812,232 MWh) – проверката показва пълно съвпада с изчисления по-горе остатък.**

Следователно за сертификати е останалото количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, измерено с електромерите по ЕП и ЕР мрежи:

- ЕП мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и – **17 865,870 MWh** – за сертификати **НЕК ЕАД**;

- ЕР мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и – **1509,937 MWh** – за сертификати **„Енерго-Про Продажби“ АД**;

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 24 331,599 MWh;

- Отчетена **икономия на използваното гориво** за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 331,599 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 046,318 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП 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 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
09/2017	17 202,797	7,859	16 292,904	16 293,098	16 293	0,098	902,034	902,192	902	0,192
10/2017	20 046,318	670,511	17 865,870	17 865,968	17 865	0,968	1509,937	1510,129	1510	0,129

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец октомври 2017 г. са **17 865 бр.**

- От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец октомври 2017 г. са **1510 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 17 865 бр.** и към **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД 1510 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

29. „Солвей Соди“ АД

„Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с **ЕИК 813109388**, е юридическо лице, което е правопреемник на „Девен“ АД, в резултат от извършено преобразуване чрез вливане на „Девен“ АД (преобразуващо се дружество) в „Солвей Соди“ АД (приемащо дружество), по реда на чл. 262 от ТЗ. В тази връзка с Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. Комисията е дала разрешение на „Девен“ АД да се преобразува чрез вливане в „Солвей Соди“ АД, съобразно представения по преписката договор за преобразуване чрез вливане, прекратила е лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за

дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Девен“ АД, и е издадена на „Солвей Соди“ АД лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 30 (тридесет) години чрез топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност 125 MW_e и топлинна мощност 700 MW_t. На основание чл. 52, ал. 2 от ЗЕ Комисията е приела, че прекратяването на лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Девен“ АД, както и издаването на лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Солвей Соди“ АД, заедно с приложенията към последната, влизат в сила от датата на вписване на преобразуването по т. I от Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. в Търговския регистър. Считано от 29.06.2017 г. „Девен“ АД е прекратено и дружеството е заличено от Търговския регистър, а негов универсален правопреемник е „Солвей Соди“ АД, с издадена от КЕВР лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-22 от 15.11.2017 г. и приложенията към него, „Солвей Соди“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Солвей Соди“, гр. Девня за периода от 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

Дружеството е записало в заявлението следните две стойности:

- количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин 22 947,135 MWh;
- в т.ч. количество електрическа енергия с постигнати показатели за висока ефективност 22 947,135 MWh.

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 „Солвей Соди“ е **125 MW_e**;

- През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-4 и ТГ-6 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

- **ТГ-2** е кондензационна турбина с един промишлен пароотбор и един регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;

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

- **ТГ-8** е противонагнетателна турбина с 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 3, 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-2 с 25,0 MW_e; ТГ-3 с 4,0 MW_e; ТГ-5 с 8,5 MW_e; ТГ-7 с 8,5 MW_e; ТГ-8 с 21,0 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-5	ТГ-7	ТГ-8
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина	противонагн. турбина	противонагн. турбина	противонагн. турбина

Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1966	28.08.1974 г.	28.08.1974 г.	28.08.1974 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	28 566 kJ/kg	28 566 kJ/kg	28 566 kJ/kg	28 566 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,66%	36,66%	36,66%	36,66%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,00%	83,00%	83,00%	84,19%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	28,82%	92,79%	92,87%	87,29%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,49%	15,53%	15,58%	19,11%

• Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 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
134 857,000	489,212	18 326,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	729,451	0,000	1,057	0,000	6336,11	0,000	6574,610	4684,772

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	17 394,543	1623,215	няма	15 771,328

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 8419,804 \text{ MWh}$;
- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}} = 3,551 \text{ MWh}$;
- ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 15 724,058 \text{ MWh}$;

Забележка: Вписаното количество в графа „Други“ е подаденото по директни електропроводи за „Солвей Соди“ АД – т.е. на свои клонове, предприятия и обекти на основание чл. 119, ал. 1, т. 2 от ЗЕ – и представлява „собствено потребление“, поради което трябва да бъде поставено (сумирано) в графа „ $E_{\text{сн}}=ЕЕ$ на площадка ТЕЦ“ (равно на сумата от електрически енергии по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ).

• 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 – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

Забележка: Когато се премести количеството от 15 771,328 MWh от „Други“ на площадка ТЕЦ като „собствено потребление“, то трябва да се вземе предвид, че е подадено по електропровод 20 kV напрежение и факторът мрежа на площадката трябва да бъде преизчислен.

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-2, ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8,760	8,501	0,259	–
Електрическа енергия	MWh	2869,002	1,790	–	2802,212
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9985,259	12,864	0,283	9972,382

Показатели за инсталация ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	106 434,801	103 288,849	3145,952	–
Електрическа енергия	MWh	5600,791	5600,791	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	120 789,982	117 351,438	3438,544	–

Показатели за инсталация ТГ-7	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	110 441,128	107 176,759	3254,369	–
Електрическа енергия	MWh	5776,324	5776,324	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	125 195,368	121 627,393	3567,975	–

Показатели за инсталация ТГ-8	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	61 063,739	59 258,844	1804,805	–
Електрическа енергия	MWh	11 568,230	11 568,230	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	83 117,262	81 144,502	1972,760	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	277 948,428	269 732,953	8215,475	–
Електрическа енергия	MWh	25 814,347	22 947,135	–	2867,212
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	339 088,140	320 136,197	8979,562	9972,382

• Потребена топлинна енергия: **257 360,000 MWh.**

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

• Считано от 29.06.2017 г. „Девен“ АД (ТЕЦ „Девен“) е прекратено и дружеството е заличено от Търговския регистър, а негов универсален правопреемник е „Солвей Соди“ АД, с издадена от КЕВР лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. В комплекта документи към заявлението за издаване на сертификат е приложен протокол, от който се вижда, че от „Солвей Соди“ АД (в протокола пише „Девен“ АД, но негов правопреемник е „Солвей Соди“ АД) е подадена към „Солвей Соди“ АД (т.е. все едно към себе си) активна електрическа енергия в размер на 15 724,058 MWh. Тъй като това количество

представлява „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 2, то мястото му не е в графа „Други“ на справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., а при всички електроенергии изброени в чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, на които трябва да бъде премахнат делът им от ВЕКП от брутната електрическа енергия от ВЕКП, за да се получи нетната от ВЕКП. В конкретния случай тази графа символично е озаглавена „ $E_{\text{сн}}=EE$ на площадка ТЕЦ“ (всъщност това е сумата на електрически енергии по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ).

• На 12.12.2017 г. е изпратена в КЕВР по имейл и след това на хартиен носител нова попълнена справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., придружена от декларация, в която се казва, че в предходната справка (приложената към заявлението), в графата „Други“ на таблицата за количествата изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер, е записано неправилно количеството от 15 771,328 MWh, а всъщност то се състои от два вида електрически енергии: едното количество от 47,270 MWh е случай на подадена електрическа енергия по директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 към трима клиенти – ЕТ „Форег - Гено Йорданов“, „Мастер Транс“ ООД и „Хъс“ ООД, като останалото количество от 15 724,058 MWh е „собствено потребление“ по чл. 119, ал. 1, т. 2 и подадено към содовото производство на „Солвей Соди“ АД. Попълнената нова справка вярно е отразила тези обстоятелства и изчисленията от нея са също верни, затова работната група е взела тях предвид за определяне на количествата нетна електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата..

Вследствие на извършената корекция са получени следните резултати:

• Таблицата, с количествата изнесени от площадката на електрическа енергия по електромер, става в следния вид:

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1670,485	1623,215	няма	47,270

• Собствените нужди на площадката (сумата на електрически енергии по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ) се променя и става със стойност: **24 143,862 MWh**;

• Тези промени не се отразяват на стойностите в таблиците за общите показатели, на инсталации ТГ-2, ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8, както и тези обединени за централата, отразяващи **брутните комбинирани** стойности за електрическа, топлинна и еквивалентна енергия на горивото, но подобряват в малки граници икономията на горивото от инсталациите (ΔF), като те са следните:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-5	ТГ-7	ТГ-8
Постигнат резултат за ΔF	14,68%	15,92%	15,97%	20,18%

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 всички инсталации тя е по-голяма от 10% и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е сумата от комбинираните електрически енергии на инсталации ТГ-2, ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8:

ВЕКП_{бруто} = **22 947,135 MWh**;

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

$22\,947,135 / 25\,814,347 = 0,8889295534$ (88,89%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия „ $E_{\text{сн}}$ на площадката“ (равна на сумата от електрически енергии по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$24\,143,862 \times 0,8889295534 = 21\,462,192$ MWh;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

22 947,135 MWh – 21 462,192 MWh = **1484,943 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от E_{нето}.

• Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на общественя доставчик и/или крайните снабдители на сертификатите, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа. Тъй като в конкретния случай няма подадени количества към ЕР мрежа, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите към ЕП мрежа:

– ЕП мрежа: **1484,943 MWh** – за сертификати **НЕК ЕАД**;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация **ТГ-2**, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на 1,790 MWh;

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: **ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8**, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 22 945,345 MWh;

Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на 22 947,135 MWh;

• Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: **ТГ-2, ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8**, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 947,135 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1484,943 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП 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
09/2017	14 434,413	13 272,919	1161,494	1161,814	1161	0,814	няма	няма	няма	няма
10/2017	1484,943	0	1484,943	1485,552	1485	0,552	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 10/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец септември 2017 г. са **1485 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за

централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 1485 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 01.10.2017 г. до 31.10.2017 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ОКТОМВРИ 2017 г., както следва:

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

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжерии Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 267 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 53,475 MWh;
- потребена топлинна енергия: 51,100 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 49,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 29,10%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 92,81%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-1-10-17/0000000001
до № ЗСК-1-10-17/0000000047.

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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 321 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 42,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 42,300 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 21,768 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,35%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,99%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-10-17/000000001
до № ЗСК-3-10-17/000000007.

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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1053,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 283,667 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1015,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,32%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,17%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;

- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-4-10-17/0000000001
до № ЗСК-4-10-17/000000917.

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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 319 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4098,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1643,491 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3986,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,00%; ДВГ2: 16,31%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,65%; ДВГ2: 76,37%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-5-10-17/0000000001
до № ЗСК-5-10-17/000003779.

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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 314 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1142,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 495,727 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1368,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,71%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,05%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-40-10-17/000000001
до № ЗСК-40-10-17/000001273.

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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 321 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2308,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 371,165 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2010,226 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,11%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,00%;
- 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: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-6-10-17/000000001
до № ЗСК-6-10-17/000001902.

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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 300 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 344,806 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1081,257 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 327,169 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,87%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,43%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-8-10-17/000000001 до № ЗСК-8-10-17/000000313.

8. 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 288 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9226,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5985,522 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 8478,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,48%; ДВГ2: 19,21%; ДВГ3: 21,30%; ДВГ4: 19,19%; ДВГ5: 19,85%; ДВГ6: 20,46%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,55%; ДВГ2: 80,85%; ДВГ3: 82,98%; ДВГ4: 80,73%; ДВГ5: 82,16%; ДВГ6: 82,84%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-21-10-17/000000001 до № ЗСК-21-10-17/000007903;
Краен снабдител – няма.

9. 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 321 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4197,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2089,104 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4215,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,03%; ДВГ2: 20,64%; ДВГ3: 23,33%; ДВГ4: 22,56%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,34%; ДВГ2: 80,49%; ДВГ3: 82,53%; ДВГ4: 82,07%;
- 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 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-26-10-17/000000001 до № ЗСК-26-10-17/000004058.

10. 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 305 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 330,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 554,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 275,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,71%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,54%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-10-17/000000001 до № ЗСК-27-10-17/000000024;

11. 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 464 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 93,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 85,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 77,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 18,16%; ДВГ7: 15,65%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 78,53%; ДВГ7: 77,18%;
- 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: ДВГ2: 27.02.2008 г. и ДВГ7: 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-29-10-17/0000000001 до № ЗСК-29-10-17/0000000066;
- Краен снабдител – няма.

12. 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 300 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1409,850 MWh;
- потребена топлинна енергия: 541,407 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1446,207 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,94%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,59%;
- 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: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-31-10-17/000000001
до № ЗСК-31-10-17/000001425.

13. 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 305 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 101,573 MWh;
- потребена топлинна енергия: 101,573 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 72,552 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,63%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,69%;
- 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: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-10-17/000000001
до № ЗСК-32-10-17/000000043.

14. 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 304 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 103,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 64,625 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 74,797 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,45%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,81%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-35-10-17/000000001
до № ЗСК-35-10-17/000000070.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 647,306 MWh;
- потребена топлинна енергия: 647,306 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 613,238 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 19,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 79,69%;
- 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: ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-10-17/000000001
до № ЗСК-37-10-17/000000582.

16. 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: 3,944 MW;
- период на производство: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1657,421 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1657,421 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1647,229 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,87%; ДВГ2: 20,54%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,74; ДВГ2: 80,11%;
- 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: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-10-17/000000001 до № ЗСК-37-10-17/000001565.

17. 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2685,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2685,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2469,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 26,52%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 87,56%;
- 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: ДВГ-2: 01.09.2012 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-39-10-17/000000001 до № ЗСК-39-10-17/000002308;
Краен снабдител – няма.

18. 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 250 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1465,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1465,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1284,051 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,74%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 88,91%;
- 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: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-43-10-17/0000000001
до № ЗСК-43-10-17/000001223.

19. 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 893,270 MWh;
- потребена топлинна енергия: 893,270 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 905,786 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,24%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,68%;
- 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: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-46-10-17/0000000001
до № ЗСК-46-10-17/000000878;

20. 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 „Оранжерия 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1079,650 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1079,650 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1135,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,93%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,04%;
- 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: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-36-10-17/0000000001 до № ЗСК-36-10-17/000001121;

21. 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8895 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 76 527,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 56 231,097 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 28 858,520 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 20,06%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 78,77%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ4: 28.04.1958 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-9-10-17/0000000001 до № ЗСК-9-10-17/000020241;

„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-9-10-17/000020242
до № ЗСК-9-10-17/000022768.

22. 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 321 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 25 442,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 550,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 21 045,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 17,76%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,68%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-13-10-17/000000001 до № ЗСК-13-10-17/000016719;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-13-10-17/000016720
до № ЗСК-13-10-17/000019625.

23. 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 301 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 57 035,546 MWh;
- потребена топлинна енергия: 50 387,733 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 16 023,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8-А: 11,91%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8-А: 86,05%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ8/ТГ8-А: 22.12.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-14-10-17/0000000001 до № ЗСК-14-10-17/000011852;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-14-10-17/000011853
до № ЗСК-14-10-17/000011857.

24. 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 296 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 76 936,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 73 236,515 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 25 616,757 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 13,13%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 86,03%;
- 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: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-15-10-17/0000000001 до № ЗСК-15-10-17/000018299;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-15-10-17/000018300
до № ЗСК-15-10-17/000020380.

25. 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 305 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 16 947,831 MWh;
- потребена топлинна енергия: 16 945,321 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 19 352,778 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 22,12%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 76,37%;

- 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: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-16-10-17/0000000001 до № ЗСК-16-10-17/000018766;
Краен снабдител – няма.

26. 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 289 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 121 593,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 121 593,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 53 036,080 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 20,08%; ТГ2: 24,17%; ТГ4: 23,95%
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,77%; ТГ2: 80,88%; ТГ4: 81,65%
- 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: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-18-10-17/0000000001 до № ЗСК-18-10-17/000037550;
Краен снабдител – няма.

27. 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 685 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 28 364,579 MWh;
- потребена топлинна енергия: 17 811,232 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 13 978,065 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 23,83%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 72,29%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-19-10-17/0000000001 до № ЗСК-19-10-17/000010487;
- Краен снабдител – няма.

28. 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: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 24 497 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 42 515,462 MWh;
- потребена топлинна енергия: 21 493,217 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 24 331,599 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 24,20%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 79,69%;
- 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: ТГ5: 10.05.1983 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-20-10-17/0000000001 до № ЗСК-20-10-17/000017865;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-20-10-17/000017866 до № ЗСК-20-10-17/000019375.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Девен“;
- местоположение на централата: гр. Девня, Промислена зона;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,0 MW;

- период на производство: 01.10.2017 г. ÷ 31.10.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 28 566 кJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 269 732,953 MWh;
- потребена топлинна енергия: 257 360,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 22 947,135 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 14,68%; ТГ5: 15,92%; ТГ7: 15,97%; Т8: 20,18%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 28,82%; ТГ5: 92,79%; ТГ7: 92,87%; Т8: 87,29%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ5, ТГ6, ТГ7: 28.08.1974 г.; ТГ8: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-22-10-17/0000000001 до № ЗСК-22-10-17/000001485;
Краен снабдител – няма.

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

Работна група, съгласно Заповед № 3-Е-195 от 18.11.2016 г.:

Ивайло Александров – началник отдел в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

Дориан Дянков – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

Ели Алексиева – старши експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

Ръководител на работна група:

Пламен Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....

(В.Владимиров)

.....

(Г.Златев)

.....

(Е.Харитонов)

.....

(В.Петков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА