



ПРОТОКОЛ

№ 229

София, 01.12.2016 година

Днес, 01.12.2016 г. от 11:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков и Димитър Кочков, и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Елена Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и Топлоенергетика“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

Председателят доц. д-р Иван Н. Иванов даде думата на членовете на Комисията за предложения по дневния ред.

С. Тодорова направи предложение да бъде включена още една точка, в която да се обсъди публикуваната обява за търг за сайта на Комисията и някои проблеми, които според С. Тодорова възникват от тази обява. С. Тодорова предложи да бъдат извикани Ю. Митев, директор на дирекция „Обща администрация“, и Е. Сматракалева, главен счетоводител (защото се касае за пари), които да дадат информация.

От страна на членовете на Комисията нямаше възражения по направеното предложение.

Председателят установи, че няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-385 от 28.11.2016 г. и проект на решение относно: издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. от 31 бр. дружества

Работна група: Пламен Младеновски; Ивайло Александров;
Дориан Дянков; Ели Алексиева

2. Доклад и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 06.10.2016 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД за издаване на разрешение за

извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски,
Милен Трифонов, Петя Андонова и Радостина Методиева

3. Доклад и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 25.10.2016 г., подадено от „Екоенерджи Солар“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Венелин Баросов,
Цветанка Камбурова, Ана Иванова и Надежда Иванова

4. Доклад и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 25.10.2016 г. от „ЕКОСОЛАР“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Венелин Баросов, Цветанка Камбурова,
Ана Иванова и Надежда Иванова

5. Дискусия относно бъдещи действия на Комисията във връзка с обявена обществена поръчка за изработване на сайт на Комисията.

По т.1. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „МБАЛ – Търговище“ АД; „Топлофикация – Разград“ ЕАД; „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация – ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Юлико – Евротрейд“ ЕООД; „Топлофикация – Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Декотекс“ АД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Когрийн“ ООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „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“ АД; „Девен“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-385 от 28.11.2016 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. ДВ. бр. 56 от 24.07.2015 г.), Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава сертификати на производителите на електрическа енергия за произхода на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин (Наредбата, обн., ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. и доп., бр. 85 от 29.10.2010 г.), сертификатите за произход се издават като официални непрехвърляеми документи и съдържат следните реквизити: вид на сертификата; уникален номер, съдържащ регистрационния номер на производителя и пореден номер на издадения му сертификат; орган, издал сертификата за произход; дата на издаване и период на производство на електрическата енергия; количество електрическа енергия,

произведено по комбиниран начин; количество произведена едновременно с електрическата енергия топлинна енергия за полезно потребление; вида и долната тоplotворна способност на използваното гориво и резултатите от оценката на ефективността на инсталациите за комбинирано производство, определени по реда на наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.), в т. ч. спестената първична енергия на използваното гориво за всяка инсталация; производствената централа и общата инсталирана електрическа мощност на централата; инсталираната мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, име на производителя и код по БУЛСТАТ/ЕИК.

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

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

Съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ и във връзка с §21 от Преходни и заключителни разпоредби към закон за изменение и допълнение на закона за енергетиката (ПЗРЗИДЗЕ), от 01.01.2016 г. Комисията издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

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

Средната температура през разглеждания период на външния въздух за района на местонахождение на съответната централа е определена с официална справка от Националния институт по метеорология и хидрология (НИМХ), във връзка с изискванията, записани в Приложение № 3 към чл. 16 на Наредба № РД-16-267. Справката

може да бъде издадена от най-близкия клон на НИМХ до централата и за най-близкия до нея район, за който НИМХ е правила такива измервания.

Съгласно чл. 4, ал. 4 от Наредбата заявителите представят справка за съответния период по утвърден от Комисията образец.

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Наредбата, със заповед вх. № 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.

На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ и чл. 16 от Наредбата, КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход, в който се вписват: титулярят и производствената мощност; количествата електрическа енергия, за които е издаден сертификатът; периодът на производство. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на комисията.

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.

Приети са с Протокол № 141 от 27.06.2016 г. на КЕВР **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, които са публикувани на сайта на Комисията в раздел „Документи“ и подраздел „Заявления – Сертификати и справки“. Същите следва да бъдат използвани във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия след **месец юни 2016 г.**

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредбата, разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Те са следните:

• Дружества и/или централи с ДВГ/ГТ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Топлофикация – Разград“ ЕАД;
3. „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“;
4. „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“;
5. „Топлофикация – ВТ“ АД;
6. „Белла България“ АД;
7. „Юлико – Евротрейд“ ЕООД;
8. „Топлофикация – Бургас“ ЕАД;
9. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
10. „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД;
11. ЧЗП „Румяна Величкова“;
12. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
13. „Декотекс“ АД;
14. „Овердрайв“ АД;
15. „Овергаз Мрежи“ АД;
16. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;

17. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
18. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
19. „Когрийн“ ООД;
20. „Оранжерии – Петров дол“ ООД;
21. „Инертстрой-Калето“ АД;
22. „3-Пауър“ ООД;

• Дружества и/или централи с ТГ/КПГЦ:

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

В КЕВР са получени писма на хартиен носител от: „Биовет“ АД с вх. № Е-14-41-15 от 15.11.2016 г. и „УМБАЛ – Проф., д-р, Ст. Киркович“ АД с вх. № Е-14-75-3 от 15.11.2016 г., а също и съобщение по електронната поща с приложен файл на писмо от „Алт Ко“ АД на 04.11.2016 г. и „ТЕЦ Горна Оряховица“ АД на 14.11.2016 г., с които дружествата са декларирали, че няма да подават заявления за сертификати относно разглеждания период.

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

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ДВГ/ГТ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-3** от **10.11.2016 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 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., отбелязвайки в заявлението две стойности за произведените количества:

– произведена по комбиниран начин $E_{бр.} = 17,242 \text{ MWh}$;

– продадена по електромер $E_{прод. (електромер)} = 6,208 \text{ MWh}$;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,104 MW_e**.
- През разглеждания период в производствената централа на „МБАЛ Търговище“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип MAN E 2876 E302 на SOKRATHERM Германия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,104 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW_t;
- електрическа ефективност 35,9%;
- топлинна ефективност 53,8%;
- обща ефективност 89,7%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 744 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **10,5°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Варна;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2009 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **45,77%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с **единична електрическа мощност до 1 MW**, е да има годишно спестяване на гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестеното гориво**;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	6,208		6,208	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ – $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 11,034 \text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потр.} = 0 \text{ MWh}$;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби” АД – **0,888 отговаря** Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{общо} = 87,70\%$;
 - $\Delta F = 21,26\%$;
- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

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

Полезна топлинна енергия	MWh	37,700	37,700		
Електрическа енергия	MWh	17,242	17,242		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	62,646	62,646		

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

Допълнителна 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:

17,242 MWh – 11,034 MWh = **6,208 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 17,242 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталации под 1 MW се изисква само да има спестяване, без претенции към процента на спестено гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 17,242 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 6,208 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „МБАЛ – Търговище” АД за централа ТЕЦ „МБАЛ – Търговище”, гр. Търговище, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **17,242 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

2. „Топлофикация – Разград“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4** от **10.11.2016 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 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **846,000 MWh**;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград” е **3,041 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип BHKW JMS 620 GS-N.LC производство на „Йембахер” – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията

ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 376 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура от **8,8°C** са представени официални данни за град Разград с източник НИМХ – филиал гр. Варна, ХМО гр. Разград;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2009 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **49,28%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10% от горивото**, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	773,392		773,392	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 72,608\text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потребление} = 0\text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ – 23,143 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби” АД – **0,935** – **отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{общо} = 81,26\%$;
 - $\Delta F = 22,40\%$;
- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

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

Полезна топлинна енергия	MWh	790,000	790,000		
Електрическа енергия	MWh	846,000	846,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 013,191	2 013,191		

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

Допълнителна 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 $E_{\text{сн}}$ 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:

$846,000 \text{ MWh} - 72,608 \text{ MWh} = 773,392 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 846,000 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 е в размер на 846,000 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 773,392 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Разград” ЕАД, за централа „Разград” – гр. Разград, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **846,000 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

3. „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., № ИЗ-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5** от **10.11.2016 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 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:
3 330,700 MWh

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,24 MWe**;
- През разглеждания период в ТЕЦ „Градска” са били в експлоатация две инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от които се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на

Wartsila Швеция и електрически генератор. Параметрите на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 са еднакви и имат следните стойности:

- номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;
- електрическа ефективност 40%;
- топлинна ефективност 41%;
- обща ефективност 81%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 376 kJ/nm³**.
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура от **10,3°C** са представени официални данни за град Враца с източник НИМХ – филиал гр. Плевен, ХМО гр. Враца;
- И двете инсталации са въведени в експлоатация през **2005 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **49,24%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	3 117,372		3 117,372	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = 213,328 \text{ MWh}$;
 - ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{сн \text{ тец}} (E_{сн} + E_{закуп. за произв.}) = 217,217 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. $E_{закупена за производство} = 3,889 \text{ MWh}$.
- 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;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:

Показатели	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{общо}$	%	81,55	77,64
ΔF	%	21,02	16,07

- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталации: ДВГ-1 и ДВГ-2, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на**

методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 267,000	2 267,000		
Електрическа енергия	MWh	2 091,600	2 091,600		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 344,446	5 344,446		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 452,000	1 452,000		
Електрическа енергия	MWh	1 239,100	1 239,100		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 465,980	3 465,980		

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 719,000	3 719,000		
Електрическа енергия	MWh	3 330,700	3 330,700		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8 810,426	8 810,426		

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

Допълнителна 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 инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $3\,330,700 \text{ MWh} - 213,328 \text{ MWh} = \mathbf{3\,117,372 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 3 330,700 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 3 330,700 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 3 117,372 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **3 330,700 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

4. „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“

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

025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025 от 07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40 от 10.11.2016 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 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:
1 452,900 MWh

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,004 MW_e**.

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

- номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;

- електрическа ефективност 43,50%;

- топлинна ефективност 41,60%;

- обща ефективност 85,1%.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 376 kJ/nm³**.

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура от **10,3°C** са представени официални данни за град Враца с източник НИМХ – филиал Плевен, ХМО Враца;

- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2012 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **48,40%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

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

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

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 301,676		1 359,6455	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = 93,255 \text{ MWh}$;

- ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{сн \text{ тец}} (E_{сн} + E_{закуп. за произв.}) = 93,608 \text{ MWh}$;

- в т.ч. $E_{закупена за производство} = 0,353 \text{ MWh}$.

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 10 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България” АД – **0,918** – отговаря на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – отговаря на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 79,57\%$;
 - $\Delta F = 23,17\%$;
- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 192,000	1 192,000		
Електрическа енергия	MWh	1 452,900	1 452,900		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 323,874	3 323,874		

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

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

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

$1\,452,900 \text{ MWh} - 93,255 \text{ MWh} = \mathbf{1\,359,6455 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 1 452,900 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 е в размер на 1 452,900 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 1 359,6455 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Враца” ЕАД, за централа ОЦ „Младост”, гр. Враца, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **1 452,900 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

5. „Топлофикация – ВТ“ АД

„Топлофикация – ВТ” АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски” № 71А, с ЕИК 104003977, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и

топлинна енергия № Л-022-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-022-02 от 18.09.2006 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-6 от 10.11.2016 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 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., за количество в размер на **2 033,907 MWh**, като изрично е записано, че това е „тотална“ електрическа енергия.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
 - електрическа ефективност 40,1%;
 - топлинна ефективност 40,9%;
 - обща ефективност 81,0%.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 376 kJ/nm³**;
- За попълнената от дружеството в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата средна стойност на външната температура от **11,3°C** относно периода от 01.08.2016 г. до 31.08.2016 г. са представени официални данни за град Велико Търново с източник НИМХ, филиал Плевен – ХМО Велико Търново;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2006 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **49,30%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 972,440		1 972,440	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 61,467\text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потр.} = 0\text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = $3,372\text{ MWh}$;

- 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 – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 76,32\%$;
 - $\Delta F = 14,70\%$;
- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 357,000	2 357,000		
Електрическа енергия	MWh	2 033,907	2 033,907		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 753,337	5 753,337		

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

Допълнителна 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:
 $2\,033,907 \text{ MWh} - 61,467 \text{ MWh} = \mathbf{1\,972,440 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 2 033,907 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 е в размер на 2 033,907 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 1 972,440 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – ВТ” АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация – ВТ” АД, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **2 033,907 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

6. „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 09.11.2016 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 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **704,664 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW_e**;
- В производствена централа ТЕЦ „Унибел“ гр. Ямбол през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „QUANTO C1000 SP“, производство на „TEDOM“ Чешка Република и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;
 - за производство на гореща вода 0,599 MW_t;
 - за производство на водна пара 0,545 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,1%;
 - топлинна ефективност 48,4%;
 - обща ефективност 85,5%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 334 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура от **12,4°C** са представени официални данни за гр. Ямбол с източник НИМХ – филиал Пловдив, ХМО Ямбол;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2009 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **49,15%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **87,62%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталациите с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	675,960		675,960	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 28,704 \text{ MWh}$;

- няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 77,09\%$
 - $\Delta F = 17,24\%$
- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	772,390	772,390		
Електрическа енергия	MWh	704,664	704,664		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 915,920	1 915,920		

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

Допълнителна 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:

$704,664 \text{ MWh} - 28,704 \text{ MWh} = \mathbf{675,960 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 704,664 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 е в размер на 704,664 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 675,960 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел”, гр. Ямбол, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **704,664 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

7. „Юлико – Евротрейд“ ЕООД

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-10** от **11.11.2016 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **62,300 MWh.**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,495 MW_e**;
- В централата ТЕЦ „Стамболийски“ в гр. Стамболийски през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) и се състои от **един бутален газов двигател**, тип GMS 212 GS-N.LC, производство на фирмата GE JENbacher – Австрия. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 0,495 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW_t;
 - електрическа ефективност 38%;
 - топлинна ефективност 50%;
 - обща ефективност 88%;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **33 488 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средната стойност на външната температура от **12,7°C** са представени официални данни за град Пловдив с източник НИМХ – филиал Пловдив;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2009 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **49,30%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с единична електрическа мощност **до 1 MW**, е да има **годишно спестяване на гориво**, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестеното гориво**.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
MWh	54,772		54,772	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 7,528 \text{ MWh}$;
- няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;
- Коригиращият фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение $0,4 \text{ kV}$ за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение $0,4 \text{ kV}$ – **отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 77,82\%$;
 - $\Delta F = 19,99\%$;
- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	68,000	68,000		
Електрическа енергия	MWh	62,300	62,300		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	167,442	167,442		

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

Допълнителна 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:

$62,300 \text{ MWh} - 7,528 \text{ MWh} = 54,772 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на $62,300 \text{ MWh}$;
- Отчетената **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталация ДВГ-1, **е по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталации под 1 MW се изисква само да има спестяване, без претенции към процента на спестено гориво) и количеството **брутна високоефективна** комбинирана електрическа енергия е в размер на $62,300 \text{ MWh}$;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на $54,772 \text{ MWh}$.

Въз основа на горното предлагаме: на „Юлико – Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **62,300 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 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 вх. № **Е-ЗСК-21 от 14.11.2016 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 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **9 424,000 MWh.**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **17,764 MW_e**.
- В централата „Бургас”, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация шест инсталации (ДВГ-1 ÷ ДВГ-6) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка с инсталиран газов бутален двигател тип 16V25SG, производство на WARTSILA и електрически генератор;
- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** са:
 - номинална електрическа мощност 3,120 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,45%;
 - топлинна ефективност 45,75%;
 - обща ефективност 83,20%.
- Параметрите на инсталация **ДВГ-4** са:
 - номинална електрическа мощност 2,800 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,13%;
 - топлинна ефективност 45,03%;
 - обща ефективност 82,16%.
- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-5 и ДВГ-6** са:
 - номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,01%;
 - топлинна ефективност 44,79%;
 - обща ефективност 81,8%.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 334 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **13,7°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – ХМО Бургас.
- Инсталациите са въведени в експлоатация през **2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че **за всяка от шестте инсталации** са получени еднакви резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **50,51%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (отговаря на Регламента);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото

при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	8 983,087	8 983,087		

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 440,913 \text{ MWh}$;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ $= 0 \text{ MWh}$;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „Национална електрическа компания” ЕАД (НЕК ЕАД) – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономията на използваното гориво (ΔF) от инсталациите са:

Показатели	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
$\eta_{\text{общо}}$	%	81,09	83,46	84,33	83,19	84,37	82,71
ΔF	%	19,79	21,52	21,63	21,25	20,65	19,86

- Общите показатели, за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, както и обобщените **брутни** данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 960,000	1 960,000		
Електрическа енергия	MWh	1 888,000	1 888,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 745,420	4 745,420		

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 063,000	2 063,000		
Електрическа енергия	MWh	1 892,000	1 892,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 738,744	4 738,744		

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 780,000	1 780,000		
Електрическа енергия	MWh	1 532,000	1 532,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 927,308	3 927,308		

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 016,000	2 016,000		

Електрическа енергия	MWh	1 846,000	1 846,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 642,322	4 642,322		

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 617,000	1 617,000		
Електрическа енергия	MWh	1 272,000	1 272,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 424,230	3 424,230		

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 178,000	1 178,000		
Електрическа енергия	MWh	994,000	994,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 626,166	2 626,166		

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 614,000	10 614,000		
Електрическа енергия	MWh	9 424,000	9 424,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	24 104,190	24 104,190		

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

Допълнителна 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 електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$9\,424,000 \text{ MWh} - 440,913 \text{ MWh} = \mathbf{8\,983,087 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия от тях е в размер на 9 424,000 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 общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 9 424,000 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 8 983,087 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, Северна промишлена зона, ж.к. Лозово, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **9 424,000 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 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 05.12.2011 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **11.11.2016 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 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:
4 297,000 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **9,736 MW_e**.
- В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
- Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-E02 на фирмата „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,250 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,40%;
 - топлинна ефективност 43,60%;
 - обща ефективност 86,00%;
- Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-F12 на фирмата „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 2,440 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,349 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,70%;
 - топлинна ефективност 43,10%;
 - обща ефективност 85,80%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 376 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура от **13,1°C** са представени официални данни за град Варна с източник НИМХ – филиал Варна;
- Две от инсталациите – ДВГ-1 и ДВГ-2 – са въведени в експлоатация през **2004 г.**, а другите две – ДВГ-3 и ДВГ-4 – са въведени през **2006 г.** (т.е. всичките **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че за всяка от шестте инсталации са получени еднакви резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **49,20%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (отговаря на Регламента);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (отговаря на Регламента – т.е. в

конкретния случай само за гореща вода);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация с ДВГ трябва да е **по-голяма или равна на 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	4 170,817		4 170,817	

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 126,183 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 2,543 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;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономията на използваното гориво (ΔF) от инсталациите са, както следва:

Показател	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4
$\eta_{общо}$	%	76,69	82,96	77,67	81,25
ΔF	%	17,76	22,55	19,44	21,56

- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. 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	1 265,900	1 265,900		
Електрическа енергия	MWh	1 342,000	1 342,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 400,417	3 400,417		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 791,100	1 791,100		
Електрическа енергия	MWh	1 674,100	1 674,100		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 176,967	4 176,967		

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	213,900	213,900		
Електрическа енергия	MWh	239,900	239,900		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	584,255	584,255		

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 054,100	1 054,100		
Електрическа енергия	MWh	1 041,000	1 041,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 578,616	2 578,616		

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 325,000	4 325,000		
Електрическа енергия	MWh	4 297,000	4 297,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 740,255	10 740,255		

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

Допълнителна 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 електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$4\,297,000 \text{ MWh} - 126,183 \text{ MWh} = \mathbf{4\,170,817 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, е **по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 4 297,000 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 4 297,000 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 4 170,817 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **4 297,000 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 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 16.11.2016 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. в размер на (записани са няколко количества): $E_{\text{бруто}} = \mathbf{305,000 \text{ MWh}}$; $E_{\text{сн}} = 266,000 \text{ MWh}$; $E_{\text{нето}} = 39,000 \text{ MWh}$.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,835 MW_e**.

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

- номинална електрическа мощност 0,835 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW_t;
- електрическа ефективност 39%;
- топлинна ефективност 47%;
- обща ефективност 86%;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 334 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура от **12,7°C** са представени официални данни за град Пловдив с източник НИМХ – клон Пловдив;

- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2006 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **45,44%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

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

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

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	39,000		39,000	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка Е_{сн} = 266,000 MWh;
- в т.ч. за собствени нужди на ТЕЦ за производството Е_{сн тец} = 6,000 MWh;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

- $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{83,76\%}$;

– $\Delta F = 25,68\%$;

• Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	366,000	366,000		
Електрическа енергия	MWh	305,000	305,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	801,126	801,126		

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

Допълнителна 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 електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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:

$305,000 \text{ MWh} - 266,000 \text{ MWh} = 39,000 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 305,000 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталация ДВГ-1, **е по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталации под 1 MW се изисква само да има спестяване, без претенции към процента на спестено гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 305,000 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 39,000 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Димитър Маджаров – 2” ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ Маджаров, гр. Пловдив, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 305,000 MWh през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

11. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № Е-ЗСК-28 от 10.11.2016 г., заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжерия Трудовец”** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. отбелязана в заявлението като:

количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – **1 254,000 MWh**.
Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова” е **1,850 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип “BHKW JMS 612 GS-N.LC”, производство на “Йембахер” – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:
 - номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 1,82 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,4%;
 - топлинна ефективност 42,8%;
 - обща ефективност 86,2%;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 334 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура от **10,1°C** са представени официални данни за района на с. Трудовец, общ. Ботевград с източник НИМХ – БАН гр. София;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2007 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **49,22%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоефективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 163,00		1 163,000	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 91,000\text{ MWh}$;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България” АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 – $\eta_{\text{общо}} = 80,34\%$;
 – $\Delta F = 20,46\%$;
- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 290,000	1 290,000		
Електрическа енергия	MWh	1 254,000	1 254,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 166,353	3 166,353		

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

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

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

$1\,254,000 \text{ MWh} - 91,000 \text{ MWh} = \mathbf{1\,163,000 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 254,000 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 е в размер на 1 254,000 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 1 163,000 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на ЧЗП „Румяна Величкова”, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова”, с. Трудовец, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 1 254,000 MWh през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

12. „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 08.11.2016 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 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. в размер на (записани са няколко количества):

– $E_{\text{бруто}} = 1\,770,000 \text{ MWh}$;

- $E_{\text{сн}} = 194,2464 \text{ MWh}$;
- $E_{\text{нето}} = 1\,575,7536 \text{ MWh}$;
- $E_{\text{закупена за ТЕЦ}} = 0,15072 \text{ MWh}$.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **15,584 MW_e**.
- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. са били в експлоатация пет инсталации – ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
- Параметрите на всяка от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2020V20 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,20%;
 - топлинна ефективност 46,60%;
 - обща ефективност 88,80%.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 367 kJ/nm³**.
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура от **14,6°C** са представени официални данни за района на гр. Петрич, с източник НИМХ – филиал Кюстендил, ХМО Благоевград;
- Инсталации ДВГ-2 и ДВГ-3 са въведени в експлоатация през **2008 г.**, а ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7 през **2010 г.** (т.е. всичките **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за всяка инсталация поотделно резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **48,64%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267 обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталации с ДВГ е **75%.**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да не е по-малко **от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Изчисленията от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за всяка инсталациите са:

Показател	Мярка	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
$\eta_{\text{общо}}$	%	79,96	79,55	80,37	77,39	77,16
ΔF	%	20,37	19,97	20,79	17,73	17,51

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 575,7536	1 575,7536		

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 194,2464 \text{ MWh}$;
- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $0,15072 \text{ MWh}$;
- 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 „НЕК“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение $0,4 \text{ kV}$ – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	317,000	317,000		
Електрическа енергия	MWh	300,000	300,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	771,645	771,645		

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	684,000	684,000		
Електрическа енергия	MWh	648,000	648,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 674,496	1 674,496		

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	432,000	432,000		
Електрическа енергия	MWh	409,000	409,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 046,355	1 046,355		

Показатели за инсталация ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	377,000	377,000		
Електрическа енергия	MWh	357,000	357,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	948,465	948,465		

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	59,000	59,000		
Електрическа енергия	MWh	56,000	56,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	149,040	149,040		

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 869,000	1 869,000		
Електрическа енергия	MWh	1 770,000	1 770,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 590,001	4 590,001		

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

Допълнителна 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 електрогенераторите на инсталации: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-7 и ДВГ-8, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо

невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1\,770,000 \text{ MWh} - 194,2464 \text{ MWh} = 1\,575,7536 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – поотделно за всяка от инсталациите: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на $1\,770,000 \text{ MWh}$;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период поотделно за инсталациите: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на $1\,770,000 \text{ MWh}$;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на $1\,575,7536 \text{ MWh}$.

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 бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на $1\,770,000 \text{ MWh}$ през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

13. „Декотекс“ АД

„Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852 е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-31** от **16.11.2016 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 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:
 $1\,412,100 \text{ MWh}$.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **$2,0 \text{ MWe}$** .
- В централата през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип Cummins QSV91G, с искрово запалване и 18 V-образни цилиндъра. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност – $2,000 \text{ MW}_e$,
 - обща топлинна мощност – $2,707 \text{ MW}_t$,
 - електрическа ефективност 39,84%;
 - топлинна ефективност 53,93%;
 - обща ефективност 93,77%
- Видът на основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **$34\,300 \text{ kJ/nm}^3$** ;
- За посочената от дружеството средномесечна стойност на външната температура от **$12,6^\circ\text{C}$** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. не са представени официални данни за района на гр. Сливен с източник НИМХ, но са разпечатани данни от сайта

www.stringmeteo.com. Работната група ги приема за достатъчно достоверни, след като ги сравни с Представените официални данни с източник НИМХ от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за гр. Пловдив (13,048°C).;

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

- електрическа енергия: **49,31%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **87,89%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);

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

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 412,100		1 412,100	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = 0$ MWh;

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

- няма закупено количество 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 на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935** – **отговаря** на Регламента;

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

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

- $\eta_{общо} = \mathbf{84,31\%}$;

- $\Delta F = \mathbf{23,68\%}$;

- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 606,000	1 606,000		
Електрическа енергия	MWh	1 412,100	1 412,100		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 579,959	3 579,959		

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

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

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

$1\,412,100\text{ MWh} - 0\text{ MWh} = \mathbf{1\,412,100\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

За отбелязване е следното:

Няма записана, в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, електрическа енергия за собствени нужди и собствено потребление и фактически цялата произведена брутна електрическа енергия, измерена на шините на генератора на ДВГ-1, е отбелязана, че се изнася като нетна на изхода на централата, въпреки че в утвърдения им Алгоритъм за 2016 г. е записано по този въпрос следното:

„... Потребената от ИКПТЕЕ електроенергия за собствени нужди ($E_{\text{сн}}$) се изчислява като разлика от показанието за $E^{\text{бп}}$ и показанието на индивидуалния електромер W_{EL2} , тип „DIEF GRU“ ser. № A111866, class 0.2s, производство на „DIEF A/S“, измерващ директно напреженията на трансформаторните шини и токовете през три токови трансформатора клас 0.5s и преводно отношение 3000/5, собственост на „Декотекс“ АД.

Продаваната електрическа енергия, намалена със собственото потребление $E_{\text{декотекс}}$ за технологични нужди на „Декотекс“ АД, е $E_{\text{нето}} = (E^{\text{бп}} - E_{\text{сн}}) - E_{\text{декотекс}}$ и се изнася през извод „ТИС“ към разпределителната мрежа 20 kV... ”

Съгласно действащата към настоящия момент Наредба, КЕВР издава сертификат за произведената брутна комбинирана електрическа енергия, покрила критерия за високоефективност. Затова с тази допълнителна информация трябва да се съобразяват тези, които са задължени по чл. 162, ал 1 от ЗЕ да премахват електрическата енергия за собствени нужди и собствено потребление.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 412,100 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 412,100 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 1 412,100 MWh, от който следва крайният снабдител да премахне количествата за собствени нужди и собствено потребление по смисъла на чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, след въвеждане на съответната схема на свързване и измервания..

Въз основа на горното предлагаме: на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 1 412,100 MWh през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

14. „Овердрайв“ АД

„Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 5, с

ЕИК 131413539 е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-32 от 16.11.2016 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 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **96,309 MWh.**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център” е **0,250 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-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%.
- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 334 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура от **10,4°C** са представени официални данни за района на гр. София с източник НИМХ – БАН, София;
- Инсталация ДВГ-1 е въведена в експлоатация през **2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **47,97%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с единична електрическа мощност **до 1 MW**, е да има **годишно спестяване на гориво**, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента** на спестеното гориво.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	62,705		62,705	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 33,604 \text{ MWh}$;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България” АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 79,13\%$;
 - $\Delta F = 17,16\%$;
- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	130,017	130,017		
Електрическа енергия	MWh	96,309	96,309		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	286,021	286,021		

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

Допълнителна 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 $E_{сн}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $96,309 \text{ MWh} - 33,604 \text{ MWh} = \mathbf{62,705 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 96,309 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталация ДВГ-1, **е по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталации под 1 MW се изисква само да има спестяване, без претенции към процента на спестено гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 96,309 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 62,705 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Овердрайв” АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център”, гр. София, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 96,309 MWh през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

15. „Овергаз Мрежи“ АД

„Овергаз Мрежи“ ЕАД /предишно наименование „Софиягаз“ ЕАД/ със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 5, **ЕИК 130533432** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-35** от **10.11.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **102,454 MWh.**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,170 MW_e**;
- В ЛОЦ „Овча купел“, гр. София през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газов бутален двигател, тип „Cento T170 SP“, производство на „TEDOM“ – Чешка република, със следните параметри:
 - номинална електрическа мощност 0,170 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,212 MW_t;
 - електрическа ефективност 36,80%;
 - топлинна ефективност 50,70%;
 - обща ефективност 87,50%.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 376 kJ/nm³** ;
- За периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. дружеството не е приложило официална справка за средната стойност на външната температура, отбелязана в тяхната справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата със стойност **10,6°C**, но работната група я приема за достатъчно достоверна, сравнявайки я с приложената справка от „Топлофикация София“ АД с източник НИМХ – БАН, София за 10,4°C;
- Инсталацията е изградена през **2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталация ДВГ-1 резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **46,89%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	96,547		96,547	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 5,907 \text{ MWh}$;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение $0,4 \text{ kV}$ за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване ” ЕАД – **0,888 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение $0,4 \text{ kV}$ – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 82,07\%$;
 - $\Delta F = 22,29$;
- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	126,600	126,600		
Електрическа енергия	MWh	102,454	102,454		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	279,084	279,084		

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

Допълнителна 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:

$102,454 \text{ MWh} - 5,907 \text{ MWh} = 96,547 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на $102,454 \text{ MWh}$;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на $102,454 \text{ MWh}$;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на $96,547 \text{ MWh}$.

Въз основа на горното предлагаме: на „Овергаз Мрежи” АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел”, гр. София, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **102,454 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-37** от **09.11.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, отбелязвайки в заявлението няколко стойности за произведените количества, като те са следните:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 600,550 MWh;
- в т.ч. допълнително продадена по график 6,698 MWh;
- произведена по комбиниран начин – **639,615 MWh**;
- собствени нужди на централата – 32,367 MWh;
- нето отпусната към мрежата на ЕВН Електроразпределение – 607,248 MWh;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,944 MW_e**;
- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“, през разглеждания период от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., са били в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

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

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

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

• Основното гориво и на двете инсталации е природен газ с долна топлотворна способност **34 334 kJ/nm³**;

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **11,9°C** е представена официална справка издадена от НИМХ, филиал Пловдив, ХМО Пазарджик;

• Инсталация ДВГ-1 е въведена в експлоатация през 2012 г., а ДВГ-2 през **2015 г.** (т.е. и двете **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: и за двете **49,15%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
- топлинна енергия: и за двете **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е **спестеното гориво** от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	607,248		607,248	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 32,367$ MWh;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потр.} = 0$ MWh;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:

Показатели	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{общо}$	%	77,29	79,33
ΔF	%	17,77	19,21

- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и тази за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8,972	8,972		
Електрическа енергия	MWh	8,999	8,999		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	23,252	23,252		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	665,650	665,650		
Електрическа енергия	MWh	630,616	630,616		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 634,067	1 634,067		

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

		енергия	енергия	топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	674,622	674,622		
Електрическа енергия	MWh	639,615	639,615		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 657,319	1 657,319		

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

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

$639,615 \text{ MWh} - 32,367 \text{ MWh} = \mathbf{607,248 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 639,615 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 639,615 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 607,248 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии Гимел” АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка”, с. Братаница, обл. Пазарджик, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **639,615 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

17. „Оранжерии Гимел” АД – ТЕЦ „Оранжериеи комплекс – 200 дка“

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 09.11.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка”**, находяща се в землището на с. Братаница, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, отбелязвайки в заявлението няколко стойности за произведените количества, като те са следните:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – 2 149,445 MWh; – в т.ч. допълнително продадена по график 24,017 MWh;
- произведена по комбиниран начин – **2 237,803 MWh**;
- собствени нужди на централата – 112,375 MWh;
- нето отпусната към мрежата на ЕВН Електроснабдяване – 2 125,428 MWh;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **4,871 MW_e**.
- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка” през разглеждания период от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. са била в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1 и ДВГ-2) с газови бутални двигатели:
 - 1) Инсталация ДВГ-1 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-N. LC”, производство на „Jenbacher”, Австрия и електрически генератор „Stamford” тип HVSI 804 X. Параметрите са:
 - номинална електрическа мощност 2,679 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,60%;
 - топлинна ефективност 41,70%;
 - обща ефективност 85,30%;
 - 2) Инсталация ДВГ-2 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-NL”, производство на „Jenbacher”, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer” тип LSA 53 VL 85. Параметрите са:
 - номинална електрическа мощност 2,192 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,50%;
 - топлинна ефективност 42,90%;
 - обща ефективност 85,40%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 334 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **11,9°C** е представена официална справка издадена от НИМХ, филиал Пловдив, ХМО Пазарджик;
- Двете инсталации са въведени в експлоатация през **2012 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за всяка инсталация поотделно резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: и за двете **49,15%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: и за двете **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	2 125,428		2 125,428	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 112,375 \text{ MWh}$;
- 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;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 и ДВГ-2 са:

Показател	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{\text{общо}}$	%	77,60	79,53
ΔF	%	18,65	19,90

• Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 041,007	1 041,007		
Електрическа енергия	MWh	1 093,670	1 093,670		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 750,789	2 750,789		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 159,270	1 159,270		
Електрическа енергия	MWh	1 144,133	1 144,133		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 896,250	2 896,250		

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 200,277	2 200,277		
Електрическа енергия	MWh	2 237,803	2 237,803		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 647,039	5 647,039		

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

Допълнителна 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 електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $2\,237,803 \text{ MWh} - 112,375 \text{ MWh} = \mathbf{2\,125,428 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия от инсталациите е в размер на 2 237,803 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от

инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е по-голяма от 10% и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 2 237,803 MWh;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 2 125,428 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии Гимел” АД, гр. София за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка”, с. Братаница, обл. Пазарджик, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 2 237,803 MWh през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

18. „Оранжерии - Гимел II“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44** от **08.11.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски”, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязвайки в заявлението няколко стойности за произведените количества, като те са следните:

- продадена ел. енергия по фактури: 83,460 MWh;
- произведена ел. енергия: **88,417 MWh**;
- в т.ч. реално отпусната ел. енергия към ЕРП: 84,062 MWh;
- собствени нужди на централата: 4,355 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW_e**;
- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия Левски”, през разглеждания период от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L”, производство на „Jenbacher”, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer” тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,30%;
 - топлинна ефективност 42,20%;
 - обща ефективност 84,50%.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 376 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **11,4°C** е представена официална справка издадена от НИМХ, филиал Плевен;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2013 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталацията резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **49,21%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	84,062		84,062	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 4,355 \text{ MWh}$;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България” АД – **0,935 отговаря** на Регламента ;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:
 - $\eta_{общо} = 77,72\%$;
 - $\Delta F = 18,17\%$;
- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	88,156	88,156		
Електрическа енергия	MWh	88,417	88,417		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	227,205	227,205		

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

Допълнителна информация за високоэффективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{нето}$:

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

$88,417 \text{ MWh} - 4,355 \text{ MWh} = \mathbf{84,062 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 88,417 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 е в размер на 88,417 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 84,062 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии – Гимел II” ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски”, гр. Левски, обл. Плевен, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **88,417 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

19. „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 25.06.2012 г. Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-39 от 14.11.2016 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 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., в размер на **4 592,000 MWh**. Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e**;
- В когенерационната централа на „Когрийн” ООД през разглеждания период от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. са били в експлоатация две инсталации (ДВГ-1 и ДВГ-2) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
- Параметрите на всяка от инсталациите, оборудвани с един и същи двигател с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;
 - топлинна мощност 3,341 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,20%;
 - топлинна ефективност 43,30%;
 - обща ефективност 86,50%.
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 334 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **12,4°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Пловдив;
- И двете инсталации са изградени през **2012 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталацията резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **47,32%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	4 578,000	4 393,000		185,000

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 14,000$ MWh;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента (*но попълнено за „Краен снабдител“, което не променя изчисленията за режимните фактори*);
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,951 отговаря** на Регламента за това напрежение;
- Изчисленията от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:

Показател	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{общо}$	%	88,80	88,72
ΔF	%	29,06	28,95

- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталации: ДВГ-1 и ДВГ-2, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 718,000	2 718,000		
Електрическа енергия	MWh	2 461,000	2 461,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 832,003	5 832,003		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 362,000	2 362,000		
Електрическа енергия	MWh	2 131,000	2 131,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 064,258	5 064,258		

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

		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5 080,000	5 080,000		
Електрическа енергия	MWh	4 592,000	4 592,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 896,262	10 896,262		

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

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

$4\,592,000 \text{ MWh} - 14,000 \text{ MWh} = \mathbf{4\,578,000 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, **е по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия от инсталациите е в размер на $4\,592,000 \text{ MWh}$;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, **е по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на $4\,592,000 \text{ MWh}$;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на $4\,578,000 \text{ MWh}$.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Когрийн“ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа $6,66 \text{ MW}$ “, гр. Първомай, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на $4\,592,000 \text{ MWh}$ през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

20. „Оранжерии – Петров дол“ ООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **14.11.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии – Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, в размер на **$1\,257,29625 \text{ MWh}$** .

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **$2,000 \text{ MW}_e$** ;
- В ТЕЦ „Оранжерии – Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., е била в експлоатация една инсталация за комбинирано

производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газов бутален двигател, тип „TCG2020 V20”, производство на „MWM” GmbH - Германия, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW_t;
- мощност на енергоносителя 4,581 MW;
- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 334 kJ/nm³** ;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **10,8°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Варна;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2014 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталацията резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **48,41%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 197,425		1 197,425	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 59,871$ MWh;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 10 kV за продажба на „Енерго-Про Мрежи” АД – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:
 - $\eta_{общо} = \mathbf{86,76\%}$;
 - $\Delta F = \mathbf{26,14\%}$;
- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 413,000	1 413,000		
Електрическа енергия	MWh	1 257,296	1 257,296		

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 077,944	3 077,944		
----------------------------------	-----	-----------	-----------	--	--

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

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

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

$1\,257,296\text{ MWh} - 59,871\text{ MWh} = \mathbf{1\,197,425\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 257,296 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 е в размер на 1 257,296 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 1 197,425 MWh.

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 бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 1 257,296 MWh през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

21. „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 11.11.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, в размер на **783,35125 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,027 MW_e**;
- В ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газов 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 44,7%;
- топлинна ефективност 41,8%;
- обща ефективност 86,5%;
- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 376 kJ/nm³** ;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **10,3°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Плевен;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2015 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **49,48%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	783,351		783,351	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 8,909\text{ MWh}$;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:
 - $\eta_{общо} = \mathbf{81,58\%}$;
 - $\Delta F = \mathbf{21,89\%}$;
- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	781,300	781,300		
Електрическа енергия	MWh	792,260	792,260		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 928,827	1 928,827		

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

Допълнителна 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:

$792,260 \text{ MWh} - 8,909 \text{ MWh} = 783,351 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 792,260 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 е в размер на 792,260 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 783,351 MWh.

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 бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 792,260 MWh през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

22. „3-Пауър“ ООД

„3-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1618, Район Витоша, бул. „България“ № 102, Бизнес център „Белисимо“ ет. 5, с ЕИК 203652248 е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-36 от 15.11.2016 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Оранжериен комплекс“, намираща се в гр. Сливен, на ул. Старозагорско шосе“ (бивша собственост на „СКБТ“ ООД) за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. в размер на **1 522,172 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата ТЕЦ „Оранжериен комплекс“ гр. Сливен е **2,430 MW_e**.
- В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „JMS616GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност – 2,430 MW_e,
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,45 MW_t,

– електрическа ефективност 43,40%;

– топлинна ефективност 42,80%;

– обща ефективност 86,2%.

• Видът на основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **33 727 kJ/nm³** ;

• Дружеството не е представило официален документ за посочената в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата средногодишна стойност на външната температура за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. от **12,6°C**. Работната група отчете, че може да се приеме за достоверна, сравнявайки я с публикуваната на сайта www.stringmeteo.com за гр. Сливен (12,6°C), както и представената официална справка от НИМХ за гр. Пловдив от „ЕВН България Топлофикация” ЕАД (13,048°C).

• Инсталацията е въведена в експлоатация през **1968 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **48,41%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

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

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

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 522,172		1 522,172	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = 18,428 \text{ MWh}$;

– в т.ч. ЕЕ за собствени нужди на ТЕЦ – $E_{сн \text{ тец}} = 11,088 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 12,000 MWh;

Забележка: В справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата дружеството е записало за $E_{собр. \text{ потр. бл. (филнал)}}$ = 898,412 MW, което е явна техническа грешка. Цифрата не е изтрита от справката за предходния месец (септември – ползвана като база за настоящата), при това тя и тогава не трябваше да се записва на това място, което беше разяснено също чрез забележка.

• 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 - **0,918 не отговаря** на Регламента (*вярната е 0,935*);

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

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

– $\eta_{общо} = 83,72\%$;

– $\Delta F = 25,34\%$;

- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 467,846	1 467,846		
Електрическа енергия	MWh	1 540,600	1 540,600		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 593,675	3 593,675		

След направените констатации са извършени следните корекции:

- Променен е коригиращият фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия, както следва:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – **0,935** (съгласно Регламента);

Вследствие на извършените корекции са получени следните резултати:

- След поставянето на правилния коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при свързването с Крайния снабдител, в резултат на което хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия за инсталация ДВГ-1 е изчислена с нова стойност – **49,30%**;
- Обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) се запазва същата, обаче икономията на използваното гориво (ΔF) за централата е изчислена с нова стойност:
 - $\Delta F = \mathbf{24,44\%}$.

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

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

$$1\,540,600 \text{ MWh} - 18,428 \text{ MWh} = \mathbf{1\,522,172 \text{ MWh}}$$

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

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 540,600 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 540,600 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 1 522,172 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „З-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерияен комплекс“, намираща се в гр. Сливен, на ул. Старозагорско шосе“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **1 540,600 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ТГ/КПГЦ:

23. „Топлофикация – Перник“ АД

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

Със заявление вх. **№Е-ЗСК-9 от 10.11.2016 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 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., отбелязана в заявлението като: – количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **26 123,559 MWh**. Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република”, е **55 MW_e**;
- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталации – ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:
 - инсталация ТГ-5 включва кондензационна турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 55 MW_e;
- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **7 727 kJ/kg**;
- За посочената от дружеството, относно периода – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средната стойност на външната температура от **9,4°C** са представени официални данни за град Перник с източник НИМХ – филиал Кюстендил (вече не е необходимо тя да се прилага, когато преобладаващото гориво не е газообразно);
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **1966 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **39,96%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия (само по отношение на спомагателното гориво от природен газ) и за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида гориво (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **83,36%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности от двата вида гориво – основно въглища и помощно природен газ – за к.п.д. на топлинната енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);
- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **кондензационна турбина (ТГ-5)** трябва да е равна или по-голяма **от 80 %**;
- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от инсталациите **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	20 675,829	15 903,809	3 935,020	837,000

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 6\,245,611 \text{ MWh}$;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 3,751 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК АД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-5, са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 78,69\%$;
 - $\Delta F = 17,99\%$;
- Общите показатели за периода – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация: ТГ-5, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	80 881,200	78 804,100	2 077,100	
Електрическа енергия	MWh	26 921,440	26 123,559		797,881
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	136 881,046	131 164,850	2 520,752	3 195,444

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация ТГ-5 се вижда, че тя е по-голяма от 10% и съответно изчисленото количество комбинирана електрическа енергия за нея покрива и критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), т.е. резултатът е следния:

$\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = 26\,123,559 \text{ MWh};$

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

$26\,123,559 / 26\,921,440 = 0,970362547 (97,04\%)$ – дял брутна високоефективна;

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

$6\,245,611 \times 0,970362547 = 6\,060,507 \text{ MWh};$

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

$26\,123,559 \text{ MWh} - 6\,060,507 \text{ MWh} = 20\,063,052 \text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 (кондензационна турбина) **по-малка от 80%** и в резултат на съответните допълнителни изчисления общото количество брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация, и съответно за цялата централа, е в размер на 26 123,559 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 26 123,559 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на

централата, е в размер на 20 063,052 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация Перник” АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република”, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 26 123,559 MWh през периода – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

24. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

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

Със заявление вх. **№Е-ЗСК-13 от 11.11.2016 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 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:
25 488,000 MWh

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **56 MW_e**;
- В ТЕЦ „Плевен” през разглеждания период от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. 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 (КУ) с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;
 - един турбогенератор (ТГ-1) захранван с прегрята пара от парогенератор с номер 2 (ПГ-2) и от КУ на ГТ.

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;

- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 376 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура от **10,8°C** са представени официални данни за град Плевен с източник НИМХ – филиал Плевен;
- Инсталациите, съставляващи КПГЦ, са изградени в различни периоди **преди 2015 г.** (т.е. всички заедно **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за всяка инсталация поотделно резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **50,58%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в*

конкретния случай има наличие и на топла вода, и на пара, и на 2 293 t върнат кондензат, поради което референтната стойност на топла вода съвпада с тази на пара, защото $85\% + 5\% = 90\%$);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **КППЦ**, трябва да е равна или по-голяма **от 80%**
- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от **КППЦ** да не е **по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	24 259,000	20 631,000	3 628,000	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = 1\,229,000\text{ MWh}$;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{закуп. за произв.} = 359,000\text{ MWh}$;
 - ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ – $E_{сн тец} = E_{сн} + E_{закуп. за произв.} = 1\,588,000\text{ MWh}$;
- 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;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за КППЦ са:
 - $\eta_{общо} = 80,45\%$;
 - $\Delta F = 17,47\%$;
- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация: КППЦ, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	30 546,000	30 362,000	184,000	
Електрическа енергия	MWh	25 488,000	25 488,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	69 630,000	69 426,000	204,000	

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

Допълнителна информация за високоэффективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образувачи КППЦ, покрива критерия за брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{сн}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:
 $25\,488,000\text{ MWh} - 1\,229,000\text{ MWh} = 24\,259,000\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – на използваното гориво за КППЦ е **по-голяма от 80 %** и годишното количество комбинирана електрическа енергия от него е в размер на 25 488,000 MWh;
 - Отчетена **икономия на използваното гориво** от КППЦ е **по-голяма от 10%** и покрива критериите за високоефективно комбинирано производство, което е в размер на 25 488,000 MWh.
 - Количество високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 24 259,000 MWh.
- Въз основа на гореизложеното предлагаме:** на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъде издаден сертификат за произход на количеството **брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 25 488,000 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

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

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-14** от **09.11.2016 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. 202 № 6, за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: **23 336,000 MWh**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- 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 за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия със следните характеристики:
 - **ТГ-9** (Разрешение за ползване от ДНСК № СТ-05-826/10.06.2015 г.) е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем паротопбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 334 kJ/nm³**.
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура от **10,4°C** са представени официални данни за град София с източник НИМХ – БАН София;
- Инсталация ТГ-9 е въведена в експлоатация през **2015 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **50,24%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
- топлинна енергия: **89,20%** за ТГ-9 – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **обща енергийна ефективност** на използваното гориво и за инсталация ТГ-9 (парна турбина с противоналягане), трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	18 705,1103	18 699,6110	5,4993	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 4\,630,890\text{ MWh}$;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-9, са:
 - $\eta_{общо} = 87,50\%$;
 - $\Delta F = 16,79\%$;
- Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация ТГ-9, 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	59 895,196	57 016,552	2 878,644	
Електрическа енергия	MWh	23 336,000	23 336,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	95 908,418	91 836,472	4 071,946	

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

Допълнителна информация за високоэффективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталация ТГ-9 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $23\,336,000 \text{ MWh} - 4\,630,890 \text{ MWh} = \mathbf{18\,705,110 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация ТГ-9, **е по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 23 336,000 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталация ТГ-9 **е по-голяма от 10%** и общото количество комбинирана електрическа енергия от нея покрива критериите за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, което е в размер на 23 336,000 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 4 630,890 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **23 336,000 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

26. „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 12.05.2016 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 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **44 940,648 MWh**
Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **126 MW_e**.
- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-2 и ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са разделени в два отделни блока, като следва:
 - Първият блок включва енергийни котли със станционни номера от 1 до 4 на общ парен колектор (от които е работил само ПГ-2), захранващ с пара инсталация ТГ-2 – **кондензационна турбина** с два регулируеми пареоотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

– Вторият блок включва енергийни котли със стационарни номера от 5 до 7 на общ парен колектор (от които са работили само ПГ-6 и ПГ-7), захранващ с пара инсталация **ТГ-5 – турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 334 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., средна стойност на външната температура от **10,4°C** са представени официални данни за град София с източник НИМХ – БАН София;

- Инсталациите са въведени в експлоатация през 1988 г. (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **50,21%** – еднаква за ТГ-1 и ТГ-5, която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **87,77%** за ТГ-1 и **88,81%** за ТГ-5 – които би трябвало да са в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай за всяка от тях е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);

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

- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация **ТГ-5** (парна турбина с противоналягане), трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	37 197,330	35 101,116	2 096,214	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 7\,743,318\text{ MWh}$;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF), за двете инсталации през разглеждания период, са следните:

Показател	Мярка	ТГ-1	ТГ-5
-----------	-------	------	------

$\eta_{\text{общо}}$	%	81,07	84,29
ΔF	%	10,27	12,67

• Общите показатели за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталации ТГ-2, ТГ-5 и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	23 890,000	23 890,000		
Електрическа енергия	MWh	9 110,801	9 110,801		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	40 705,000	40 705,000		

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	98 859,000	97 588,000	1 271,000	
Електрическа енергия	MWh	35 829,847	35 829,847		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	159 691,000	158 282,000	1 409,000	

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	122 749,000	121 478,000	1 271,000	
Електрическа енергия	MWh	44 940,648	44 940,648		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	200 396,000	198 987,000	1 409,000	

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

Допълнителна 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 електрогенераторите на инсталациите: ТГ-1 и ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$44\,940,648 \text{ MWh} - 7\,743,318 \text{ MWh} = 37\,197,330 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-2 е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 9 110,801 MWh;
- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 35 829,847 MWh;
- Общата комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на 44 940,648 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-5 **поотделно** е по-голяма от **10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 44 940,648 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 37 197,330 MWh.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София” ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток”, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **44 940,648 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

27. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-16 от 10.11.2016 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 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., като е записало следните няколко стойности:

- Количество брутна електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **23 593,450 MWh**, в т.ч.:

- от Инсталация 1 „Коген“ – 23 593,450 MWh, в т.ч. високоефективна комбинирана брутна електрическа енергия **21 983,532 MWh**;

- от Инсталация 2 ТГ-2 – 0 MWh;

- от Инсталация 3 ТГ-3 – 0 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. не са работили ТГ-2 и ТГ-3, като в експлоатация са били следните инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия: **инсталация № 1 „Коген“**, представляваща комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), включваща – газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара и парна турбина с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e;

- Видът на основното гориво за инсталация № 1 „Коген“ е природен газ с долна топлотворна способност **34 334 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно разглеждания времеви период, средна стойност на външната температура от **13,48°C** за гр. Пловдив е представена информация от измервания на НИМХ, допълнена и с графика на ежедневните температури.

- Инсталацията № 1 „Коген“ е въведена в експлоатация **през 2011 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **50,63%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **85,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е референтната стойност за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара, тъй като ГТ се явява като парогенератор и за ТГ-4, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталацията № 1 „Коген“ (комбиниран парогазов цикъл), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;
- Критерият, по чл.14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е годишно спестеното гориво от всяка инсталация **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	22 876,062	21 576,062		1 300,000

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 717,388 \text{ MWh}$;
 - 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;
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „Други“ – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - потреблявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация **№ 1 „Коген“** са:
 - $\eta_{общо} = 78,60\%$;
 - $\Delta F = 22,62\%$;
- Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация №1 „Коген“, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за № 1 „Коген“	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	18 610,866	18 584,369	26,496	
Електрическа енергия	MWh	23 593,450	22 672,930		920,520
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	53 695,805	51 570,858	31,172	2 093.775

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

Допълнителна информация за високоэффективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{нето}$:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация „Коген“ се вижда, че тя е по-голяма от 10% и съответно изчисленото количество комбинирана електрическа енергия, покриваща и критерия за високоэффективно комбинирано производство (ВЕКП), е следното:
 $ВЕКП_{бруто} = 22\,672,930 \text{ MWh}$;
- Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:
 $22\,672,930 / 23\,593,450 = 0,960983456 \text{ (96,10\%)} – \text{ дял брутна високоэффективна};$
- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутната високоэффективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{(бруто)}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{(нето)}$:
 $717,388 \times 0,960983456 = 689,398 \text{ MWh}$;

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

22 672,930 MWh – 689,398 MWh = **21 983,532 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от E_{нето}.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация № 1 „Коген“ **е по-малко от 80%** и след съответните изчисления, съгласно постановките в Наредба № РД-16-267, брутна комбинирана електрическа енергия от нея е в размер на 22 672,930 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация № 1 „Коген“ **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 22 672,930 MWh;

• Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 21 983,532 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **22 672,930 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

28. „Брикел“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18** от **10.11.2016 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 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **57 464,492 MWh**
Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **240 MW_e**;

• През разглеждания период от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. в централата не са била в експлоатация инсталация ТГ-3, като останалите три инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4 – са работили и всяка от тях е с **кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори** и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

• Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **10 367 kJ/kg**;

• Инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4 са въведени в експлоатация през **1960 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **39,37%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида използвано гориво – въглища и мазут (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **81,13%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара относно двата вида

гориво, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия само с водна пара, пропорционално за лигнитни въглища и мазут, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **енергийна ефективност** на използваното гориво за всяка от инсталациите **ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4** (кондензационни турбини с регулируеми пароотбори), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;
- Критерият, по чл.14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	40 439,959	40 439,959		

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 17\,024,533\text{ MWh}$;

– в т.ч. $E_{с\text{собств.потребл.}(ф\text{илиал})} = 3\,086,244\text{ MWh}$ (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

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

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

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

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

Показатели	Мярка	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4
$\eta_{\text{общо}}$	%	80,63	80,95	80,58
ΔF	%	23,78	24,08	23,74

Общите показатели, за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталации ТГ-1 и ТГ-2, както и обобщените brutни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	64 748,000	62 637,000	2 111,000	
Електрическа енергия	MWh	26 961,576	26 961,576		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	113 580,000	111 122,000	2 458,000	

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	70 234,000	68 056,000	2 178,000	
Електрическа енергия	MWh	29 293,950	29 293,950		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	122,797,000	120 261,000	2 536,000	

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 909,000	2 809,000	100,000	

Електрическа енергия	MWh	1 208,966	1 208,966		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 102,000	4 986,000	116,000	

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	137 891,000	133 502,000	4 389,000	
Електрическа енергия	MWh	57 464,492	57 464,492		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	241 479,000	236 369,000	5 110,000	

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

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

$57\,464,492 \text{ MWh} - 17\,024,533 \text{ MWh} = \mathbf{40\,439,959 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за всяка от инсталациите: ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4 е **по-голяма от 80%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 57 464,492 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 57 464,492 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на обединеното звено – централа плюс Брикетна фабрика, е в размер на 40 439,959 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 57 464,492 MWh през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

29. „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 14.11.2016 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 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

12 573,768 MWh

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен”, е **30 MW_e**;
- През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1 с кондензационна турбина с два регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;
- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **11 686 кJ/kg**;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **1969 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **39,56%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида използвано гориво – въглища и мазут (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **83,31%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия за гореща вода и водна пара, пропорционално разпределени за лигнитни въглища и мазут, като няма наличие на върнат кондензат*);
- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталация ТГ-1 (кондензационна турбина с два регулируеми паротбори), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;
- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от инсталацията **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	13 371,876	9 665,500		3 706,376

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 4\,003,826 \text{ MWh}$;
 - 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;
 - потреблявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-1 са:
 - $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{67,57\%}$;
 - $\Delta F = \mathbf{23,76\%}$;
- Общите показатели, за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	28 918,684	25 406,684	3 512,000	
Електрическа енергия	MWh	17 375,702	12 573,768		4 801,934
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	67 750,068	47 476,559	4 436,584	15 836,925

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

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

- От данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация ТГ-1 се вижда, че тя е по-голяма от 10% и съответно изчисленото количество комбинирана електрическа енергия, покриваща и критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е следното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 12\,573,768 \text{ MWh};$

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

$12\,573,768 / 17\,375,702 = 0,723640837 \text{ (72,36\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$

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

$4\,003,826 \times 0,723640837 = 2\,897,332 \text{ MWh};$

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

$12\,573,768 \text{ MWh} - 2\,897,332 \text{ MWh} = \mathbf{9\,676,436 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация ТГ-1 е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 12 573,768 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 е в размер на 12 573,768 MWh;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 9 686,436 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **12 573,768 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

30. „Топлофикация Русе“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **14.11.2016** г. и приложенията към него, „Топлофикация-Русе“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **19 871,393 MWh**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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. Инсталацията е свързана с общ парен колектор към енергийни котли със стационарни номера 7 и 8. **ТГ-5 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор всеки с номинална мощност 60 MW_e;

- Основното гориво е въглища с долна работна калоричност **24 375 kJ/kg**;

Допълнително, към останалите изискуеми документи от Наредбата, дружеството е представило Приложение № 4 със заглавие: „Пояснителна информация относно предоставените данни за определяне на количеството електрическа енергия, произведена в „Топлофикация Русе“ ЕАД по комбиниран начин през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.“ В нея се съдържат данни и изчисления свързани с новите референтни стойности от Регламента относно: делът на всяко от използваните горива – **въглища** (антрацитни/черни) 94,20%, твърда селскостопанска **биомаса** 5,39% и **природен газ** 0,41%, както и пропорционално изчислените корекционни коефициенти за свързването към съответните мрежи с няколко нива на напрежение по следния начин – **0,9612** за продажби на НЕК ЕАД (110 kV и 6 kV), **0,9581** за продажба на „Други“ (110 kV, 20 kV, 6 kV, 0,4 kV). Освен това в табличен вид са представени и изчисленията на коефициентите β за електрическите загуби (т.нар. недопроизводство).

- Инсталация ТГ-5 е въведена в експлоатация през 1983 г.(т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **39,50%** за всяка от двете – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида използвано гориво – въглища (антрацитни/черни) и твърда селскостопанска **биомаса** (отговаря на Регламента);

- топлинна енергия: **87,90%** за всяка от двете – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара относно трите вида гориво, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия за гореща вода и водна пара, пропорционално разпределени за въглища (антрацитни/черни), твърда селскостопанска **биомаса** и **природен газ**, като има наличие и на върнат кондензат от 1 489 t);

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

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	19 549,351	14 317,400	1 979,850	3 252,101

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 4\,220,921 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 171,784 MWh;
За по-голяма яснота дружеството е приложило следната таблица:

Показатели	Мярка	Март 2016
ЕЕ бруто	MWh	23 770,272
ЕЕ за собствени нужди (в период на производство)	MWh	4 220,921
ЕЕ нето (по електромери)	MWh	19 549,351
ЕЕ продажби на НЕК	MWh	14 317,400
ЕЕ продажби на Енерго Про	MWh	1 979,850

• 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 – **0,9615 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“ – **0,9595 отговаря** на Регламента за изчисления по пропорционален начин спрямо съответните количества на използваните мрежи: 110 kV, 20 kV 6 kV и 0,4 kV (*подробно описани в допълнителната справка*);

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

• Изчисленията от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за двете инсталации са:

• Изчисленията от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация ТГ-5 са:

- $\eta_{\text{общо}} = 72,35\%$;

- $\Delta F = 21,37\%$;

Общите показатели, за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталация ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели ТГ-5 и централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	45 144,411	41 415,992	3 728,419	
Електрическа енергия	MWh	23 770,272	19 871,393		3 898,879
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	94 238,307	76 612,782	4 144,617	13 480,908

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

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от Е нето:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация ТГ-5 се вижда, че тя е по-голяма от 10% и съответно изчисленото количество комбинирана електрическа енергия, покриваща и критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е следното:

ВЕКП бруто = **19 871,393 MWh**;

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

$19\,871,393 / 23\,770,272 = 0,835976792$ (83,60%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$4\,220,921 \times 0,835976792 = 3\,528,592$ MWh;

• Следователно $BEKP_{(нето)}$ е:
 $19\,871,393\text{ MWh} - 3\,528,592\text{ MWh} = \mathbf{16\,342,801\text{ MWh}}$ –електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период – от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. – за инсталация ТГ-5, е **по-малка от 80%**, като след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 19 871,393 MWh;
- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е равна на тази от ТГ-5 – т.е. тя е в размер на 19 871,393 MWh
- Отчетена **икономия на използваното гориво** за всяка от инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и общата брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, произведена от централата, е в размер на 15 597,983 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 16 342,801 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация – Русе” ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе – Изток”, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **19 871,393 MWh** през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г.

31. „Девен“ АД

„Девен” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, Област Варна, община Девня, гр. Девня, П.К. 9160, Промислена зона, с **ЕИК 103004325** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-047-03 от 06.12.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-047-03 от 13.12.2004 г.; № И2-Л-047-03 от 05.06.2006 г.; № И3-Л-047 от 09.07.2007 г.; № И4-Л-047 от 05.11.2007 г.; № И5-Л-047 от 15.03.2010г.; № И6-Л-047 от 28.11.2011 г; № И7-Л-047 от 27.10.2015 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-22 от 11.11.2016 г.** и приложенията към него, „Девен” АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Девен” за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г., като е записало следните две стойности:

– количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин **19 563,829 MWh**;

– в т.ч. количество електрическа енергия с постигнати показатели за висока ефективност 19 528,950 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията произвеждащите електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Девен” е **125 MW_e**;
- През разглеждания период са били в експлоатация за комбинирано производство на електрическа енергия инсталациите:
 - **ТГ-1 и ТГ-2** са кондензационни турбини с по един промишлен пароотбор и един регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;
 - **ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7** са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми пароотбори, като към тях е подвързан вторичен **ТГ-3** (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;

– **ТГ-6** е противонагнетателна турбина с регулируем промишлен пароотбор и разполага с регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;

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

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност: **25 237 кJ/kg** за количество 22 173,085 t и **32 203 кJ/kg** за количество 20 366,935 t – т.е. **общо 28 572 кJ/kg**.

- Инсталациите са въведени в експлоатация през 1974 г. и през 1990 г. (т.е. и всичките **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **38,53%** за всяка инсталация поотделно – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на различните видове гориво – въглища (антрацитни/черни) и мазут (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **83,00%** за ТГ-1; ТГ-2, ТГ-4; ТГ-5и ТГ-7; **83,90%** за ТГ-6; (само при ТГ-6 има и Q₃ освен Q₂) – които би трябвало да са в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара относно различните видове гориво, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия за гореща вода и водна пара, пропорционално разпределени за въглища (антрацитни/черни) и мазут, като има наличие на върнат кондензат от 136 982,000 t, но е приложено за него указанието от утвърдения алгоритъм на дружеството за 2016 г.*);

Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 4 от Наредбата, които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2016 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 за 2016 г. (Алгоритъма)“, 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
136 982,000	487,877	18 564,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	119,223	0,052	27,709	6 086,230	7 719,557	4 501,144	110,085	0,000

- Относно работилите през разглеждания период инсталации за комбинирано производство, определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталациите: **с кондензационни турбини (ТГ-1 и ТГ-2), трябва да е равна или по-голяма от 80%; за парните турбини с**

противоналягане (ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и Т-7), трябва да е равна или по-голяма от 75% (за ТГ-3 не се определя – той е вторичен);

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	15 615,640	599,227		15 016,413

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 8\,502,846\text{ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 156,974 MWh;

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

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

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на Други потребители („Солвей Соди“ АД) – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели	Мярка	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
$\eta_{общо}$	%	20,09	26,45	90,88	93,40	91,93	87,57
ΔF	%	5,36	11,10	12,57	16,18	21,34	7,36

Общите показатели, за периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. на инсталации ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	0,430	0,428	0,002	
Електрическа енергия	MWh	371,472	0,040		371,432
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 851,263	0,586	0,002	1 850,675

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	228,330	227,424	0,906	
Електрическа енергия	MWh	4 221,660	38,435		4 183,225
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	16 822,038	332,305	0,992	16 488,741

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	94 626,573	94 251,179	375,394	
Електрическа енергия	MWh	3 790,324	3 790,324		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	108 293,021	107 882,071	410,950	

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	120 020,975	119 544,839	476,136	
Електрическа енергия	MWh	6 575,351	6 575,351		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	135 553,115	135 031,881	521,234	

Показатели за инсталация ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	58 110,144	57 879,615	230,529	
Електрическа енергия	MWh	9 124,840	9 124,840		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	73 138,870	72 886,506	252,364	

Показатели за инсталация ТГ-7	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 711,563	1 704,773	6,790	
Електрическа енергия	MWh	34,839	34,839		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 993,932	71 986,499	7,433	

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	274 698,015	273 608,258	1 089,757	
Електрическа енергия	MWh	24 118,486	19 563,829		4 554,657
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	337 652,239	318 119,848	1 192,975	18 339,416

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

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от Е_{нето}:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталации: ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 се вижда, че те всичките са по-големи от 10%, а за ТГ-1 и ТГ-7 са по-малки от този процент и съответно изчисленото количество комбинирана електрическа енергия, покриваща и критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е следното:

ВЕКП_{бруто} = **19 528,950 MWh**;

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

$19\,528,950 / 24\,118,486 = 0,809708772$ (80,97%) – дял брутна високоефективна;

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

$8\,502,846 \times 0,809708772 = 6\,884,829$ MWh;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$19\,528,950$ MWh – $6\,884,829$ MWh = **12 644,121 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е в размер общо на 38,835 MWh;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е в размер на 19 524,994 MWh;

- За централата общото количество брутна комбинирана електрическа енергия през разглеждания период е в размер на 19 563,829 MWh;

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-6 е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна високоефективна** комбинирана електрическа енергия от тях е равно на сумата от комбинираните им енергии **19 528,950 MWh**;
- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-7 е **по-малка от 10%** и **няма** произведена от тях брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия.;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 12 644,121 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Девен“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Девен“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 19 528,950 MWh през периода от 01.09.2016 г. до 30.09. 2016 г.

Изказвания по т.1:

Докладва И. Александров. Той обърна внимание, че старата Наредба №РД-16-267 от 2007 г. на Министерството, която регламентира начина на изчисляване, говори единствено за бруто, изчисляване високоефективна енергия спрямо енергия без показатели на база бруто. В момента европейската директива казва, че трябва да се изчислява това на нетото. В момента е етап, в който това изискване се прехвърля върху българското законодателство. Когато работната група е разбрала това в европейската директива, подготвя докладите така, че в сертификатите споменават само брутото, за да отговорят на българското законодателство, но в самия доклад накрая правят преизчисления, за да могат да дадат на дружествата информация колко е нетото високоефективна енергия, за да могат по нея да могат да извършват разплащания с операторите. Това се прави по следния начин. Пропорцията високо, без показатели на брутото, се пренася в нетото. Това за работната група е най-обективно и работи в практиката, дори да не е разписано и регламентирано някъде. Но ако в един момент някой заведе дело защо точно така се прави това, то не е регламентирано никъде? И. Александров предложи това да бъде описано в доклад и да се внесе за разглеждане на заседание, защото работната група е разбрала, че Наредбата, която трябва да регламентира това, няма да излезе поне още 6 месеца. И. Александров каза, че дружеството би искало да се използва невисокоефективната енергия за собствени нужди, а да продаде повече високоефективна енергия, заради цената. „НЕК“ ЕАД би искало дружеството да си ползва високоефективната енергия за собствени нужди. Тази пропорция, която реално излиза на бруто, работната група е пренесла на нетото като възможно най-обективно, но това не е регламентирано някъде.

П. Младеновски каза, че въпреки, че този механизъм ще бъде в нарушение на Наредбата, ако се погледнат предложените от МЕ промени в ЗЕЕ, които касаят и промените в ЗЕ, в предложението на МЕ за промяна в ЗЕ се регламентира, че се изчислява именно за нетото. Регламентирано е нетото, измерено на изхода на централата. Този доклад ще следва промяната в ЗЕЕ, която ще промени в тази му част и ЗЕ. Промените в ЗЕЕ ще влязат на първо четене до края на следващата седмица.

П. Младеновски коментира проблема, свързан със сайта на КЕВР, за който е говорила и С. Тодорова. В новите разпоредби на ЗЕ, касаещи сертификатите, изискват Комисията да ги издава в електронен вид. Това трябва да се предвиди. Сертификатите ще бъдат по един за всеки MWh високоефективно производство. Младеновски даде пример с „Топлофикация София“ ЕАД. Ако високоефективното производство е 30 000 MWh, трябва да се издадат 30 хил. сертификата. Идеята е след либерализацията на пазара тези сертификати да се прехвърлят към 30 хил. търговци. Младеновски предложи, когато се коментира т.5 от дневния ред, да се съобрази и това изискване. Съгласно ЗЕ този регистър би следвало Комисията да гарантира, че не се дава възможност да се подправят данни.

И. Александров допълни, че има много защитни изисквания. След като един път

бъде използван сертификатът, същият да се унищожи. Да няма възможност два пъти да бъде използван един сертификат.

С. Тодорова предложи П. Младеновски и И. Александров да участват в разискванията по т.5, защото сертификатите са най-важната част от портала, който трябва да се направи.

И. Н. Иванов прие предложението. Иванов каза, че самата промяната в ЗЕЕ, където в преходната и заключителна разпоредба се въвежда изменение в ЗЕ, свързано със сертификатите, ще бъде гледана днес, 01.12.2016 г., в Комисията по енергетика, а влизането в пленарна зала зависи от народните представители.

Д. Дянков отбеляза, че 31 централи са подали заявления. Предложението на работната група е да се издадат 31 сертификата. Не е имало проблеми при изчисляването на режимните фактори. Има едно изключение, което досега Дянков не е споменавал. Става въпрос за „Декотекс“ АД. При тях измерването става на клемите на електрогенератора след двигателя. Не са премахнати собствените нужди и собственото потребление. Засега при изискванията на Наредбата за издаване на сертификати не се дава нетната енергия, а брутната енергия. За „Декотекс“ АД Дянков винаги накрая записва какво им пише в алгоритъма и отбеляза, че това нещо крайният снабдител трябва да го премахва. Дянков подчерта, че когато влезе в сила новата Наредба, КЕВР ще бъде строга към „Декотекс“ АД.

И. Н. Иванов счита, че Наредбата далеч преди тези шест месеца ще бъде приета от Министерски съвет.

П. Младеновски уточни, че се говори за Наредбата за алгоритмите, която се приема от МЕ.

И. Н. Иванов обясни, че тя е в МС, но се изчаква промяната в закона, след което...

П. Младеновски уточни, че това се касае за другата наредба. От разговори с МЕ е разбрал, че те, освен че нямат готовност, към момента нямат и капацитет.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания, прочете проекта на решение и го подложи на гласуване.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Издава сертификат за произхода на стоката електрическа енергия, произведена от централа (инсталация) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия за месец ОКТОМВРИ 2016 г., както следва:

1. Сертификат № ЗСК-3-10-16 на „МБАЛ - Търговище” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, с ЕИК 125501290, за:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа в „МБАЛ – Търговище” АД, гр. Търговище
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 17,242 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 37,700 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 17,242 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 744 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 21,26%
- обща инсталирана електрическа мощност – 0,104 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 0,104 MW

2. Сертификат № ЗСК-4-10-16 на „Топлофикация – Разград” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, гр. Разград, 7200, Индустриална зона, ул. „Черна”, с ЕИК 116019472, за:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа „Разград”, гр. Разград
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 846,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 790,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 846,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 376 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 22,40%
- обща инсталирана електрическа мощност – 3,041 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 3,041 MW

3. Сертификат № ЗСК-5-10-16 на „Топлофикация – Враца” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, гр. Враца, 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Градска”, гр. Враца
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 3 330,700 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 3 719,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 3 330,700 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 376 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 21,02%;
ДВГ2: 16,07%
- обща инсталирана електрическа мощност – 6,24 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 6,24 MW

4. Сертификат № ЗСК-40-10-16 на „Топлофикация – Враца” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, гр. Враца, 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ОЦ „Младост”, гр. Враца
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 452,900 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 192,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 1 452,900 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 736 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 23,17%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,004 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,004 MW

5. Сертификат № ЗСК-6-10-16 на „Топлофикация – ВТ” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, гр. Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски” № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа „В. Търново”, гр. Велико Търново
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 2 033,907 MWh

- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 2 357,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 2 033,907 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 376 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 14,70%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,8 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,8 MW

6. Сертификат № ЗСК-8-10-16 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:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Унибел”, гр. Ямбол
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 704,664 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 772,390 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 704,664 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 334 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 17,24%
- обща инсталирана електрическа мощност – 1,05 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 1,05 MW

7. Сертификат № ЗСК-10-10-16 на „Юлико – Евротрейд” ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо” № 70, с ЕИК 115744408, за:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 62,300 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 68,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 62,300 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 33 488 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 19,99%
- обща инсталирана електрическа мощност – 0,495 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 0,495 MW

8. Сертификат № ЗСК-21-10-16 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:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Бургас”, гр. Бургас, ж.к. Лозово
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 9 424,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 10 614,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 9 424,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 334 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 19,79%; ДВГ2: 21,52%; ДВГ3: 21,63%; ДВГ4: 21,25%; ДВГ5: 20,65%; ДВГ6: 19,86%
- обща инсталирана електрическа мощност – 17,764 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по

комбиниран начин – 17,764 MW

9. Сертификат № ЗСК-26-10-16 на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна, 9000, район Младост, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Владислав Варненчик“, гр. Варна
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 4 297,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 3 325,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 4 297,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 376 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 17,76%; ДВГ2: 25,55%; ДВГ3: 19,44%; ДВГ4: 21,56%
- обща инсталирана електрическа мощност – 9,736 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 9,736 MW

10. Сертификат № ЗСК-27-10-16 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:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 305,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 366,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 205,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 334 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 25,68%
- обща инсталирана електрическа мощност – 0,835 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 0,835 MW

11. Сертификат № ЗСК-28-10-16 на ЧЗП „Румяна Величкова“, със седалище и адрес на управление: гр. София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ап. 67, БУЛСТАТ 131283540, за:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ оранжерии Трудовец, с. Трудовец
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 254,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 290,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 1 254,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 334 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 20,46%
- обща инсталирана електрическа мощност – 1,85 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 1,85 MW

12. Сертификат № ЗСК-29-10-16 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:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.

- от производствена централа ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ”, гр. Петрич
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 770,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 869,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 1 770,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 367 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ2: 20,37%; ДВГ3: 19,97%; ДВГ5: 20,79%; ДВГ6: 17,73%; ДВГ7: 17,51%
- обща инсталирана електрическа мощност – 15,584 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 15,584 MW

13. Сертификат № ЗСК-31-10-16 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:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ на „Декотекс“ АД, гр. Сливен
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 412,100 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 606,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 1 412,100 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 300 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 23,68%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,0 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,0 MW

14. „Сертификат № ЗСК-32-10-16 на „Овердрайв” АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев” № 5, с ЕИК 131413539, за:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа „Овердрайв” АД, гр. София
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 96,309 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 130,017 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 96,309 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 334 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 17,16%
- обща инсталирана електрическа мощност – 0,250 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 0,250 MW

15. Сертификат № ЗСК-35-10-16 на „Овергаз Мрежи” АД, седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев” № 5, ЕИК 130533432, за:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ЛОЦ „Овча купел”, гр. София
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 102,454 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 126,600 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 102,454 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 376 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 22,29%

- обща инсталирана електрическа мощност – 0,170 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 0,170 MW

16. Сертификат № ЗСК-37-10-16 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:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка”, с. Братаница, обл. Пазарджик
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 639,615 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 674,622 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 639,615 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 334 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 17,77%;
ДВГ-2: 19,21%
- обща инсталирана електрическа мощност – 3,944 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 3,944 MW

17. Сертификат № ЗСК-38-10-16 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:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка”, с. Братаница, обл. Пазарджик
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 2 237,803 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 2 200,277 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 2 237,803 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 334 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 18,65%;
ДВГ2: 19,90%
- обща инсталирана електрическа мощност – 4,871 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 4,871 MW

18. Сертификат № ЗСК-44-10-16 на „Оранжерии – Гимел II” ЕООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район Кремиковци, ж.к. Враждебна, ул. „2-ра” № 26А, с ЕИК 831915153, за:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от централа ТЕЦ „Оранжерия Левски”, гр. Левски, обл. Плевен
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 88,417 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 88,156 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 88,417 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 376 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 18,17%
- обща инсталирана електрическа мощност – 3,044 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 3,044 MW

19. Сертификат № ЗСК-39-10-16 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:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от централа „Когенерационна централа 6,66 MW”, гр. Първомай
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 4 592,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 5 080,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 4 592,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 334 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 26,09%; ДВГ2: 28,95%
- обща инсталирана електрическа мощност – 6,666 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 6,666 MW

20. Сертификат № ЗСК-43-10-16 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:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Оранжерии – Петров дол“, с. Петров дол
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 257,296 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 413,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 1 257,296 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 334 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 26,14%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,0 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,0 MW

21. Сертификат № ЗСК-46-10-16 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

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 792,260 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 781,300 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 792,260 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 376 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 21,89%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,027 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,027 MW

22. Сертификат № ЗСК-36-10-16 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:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Оранжериен комплекс“, гр. Сливен

- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 540,600 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 467,846 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 1 540,600 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 33 727 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 24,44%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,43 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,43 MW

23. Сертификат № ЗСК-9-10-16 на „Топлофикация – Перник” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Република”, гр. Перник
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 26 123,559 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 78 804,100 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 26 123,559 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 7 727 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 17,99%
- обща инсталирана електрическа мощност – 55 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 55 MW

24. Сертификат № ЗСК-13-10-16 на „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, за:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Плевен”, гр. Плевен
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 25 488,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 30 362,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 25 488,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 376 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 17,47%
- обща инсталирана електрическа мощност – 56 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 56 MW

25. Сертификат № ЗСК-14-10-16 на „Топлофикация София” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец” № 23 Б, ЕИК 831609046, за:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „София”, гр. София
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 23 336,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 57 016,552 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 23 336,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 334 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 16,79%
- обща инсталирана електрическа мощност – 72 MW

– инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 72 MW

26. Сертификат № ЗСК-15-10-16 на „Топлофикация София” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец” № 23 Б, ЕИК 831609046, за:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „София изток”, гр. София
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 44 940,648 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 121 478,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 44 940,648 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 334 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ТГ1:10,27%; ТГ5: 12,67%
- обща инсталирана електрическа мощност – 126 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 126 MW

27. Сертификат № ЗСК-16-10-16 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:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Пловдив Север”, гр. Пловдив
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 22 672,930 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 18 584,369 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 22 672,930 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на горивото – 34 334 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 22,62%
- обща инсталирана електрическа мощност – 104,6 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 104,6 MW

28. Сертификат № ЗСК-18-10-16 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:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ към „Брикел” ЕАД, гр. Гълъбово
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 57 464,492 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 133 502,000 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 57 464,492 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 10 367 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – ТГ1: 23,78%; ТГ2: 24,08%; ТГ4: 23,74
- обща инсталирана електрическа мощност – 240 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 240 MW

29. Сертификат № ЗСК-19-10-16 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:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Сливен”, гр. Сливен
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 12 573,768 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 25 406,684 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 12 573,768 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 11 686 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 23,76%
- обща инсталирана електрическа мощност – 30 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 30 MW

30. Сертификат № ЗСК-20-10-16 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:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Русе-Изток”, гр. Русе
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 19 871,393 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 41 415,992 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 19 871,393 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 24 375 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 21,37%
- обща инсталирана електрическа мощност – 400 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 120 MW

31. Сертификат № ЗСК-22-10-16 на „Девен” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, Област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 103004325, за:

- период на производство – 01.10.2016 г. ÷ 31.10.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Девен”, гр. Девня
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 19 563,829 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 256 035,773 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 19 528,950 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 28 572 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – ТГ1: 5,36%; ТГ2: 11,10%; ТГ4: 12,57%; ТГ5: 16,18%; ТГ6: 21,34%; ТГ7: 7,36%
- обща инсталирана електрическа мощност – 125 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 125 MW

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **девет гласа „за”**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 06.10.2016 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 06.10.2016 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) с искане за издаване на разрешение за сключване на Допълнително споразумение № 1 за изменение на Договор за заем № 49-2016 от 25.04.2016 г., сключен между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) и НЕК ЕАД. Към заявлението са представени следните документи: копие на проект на Допълнително споразумение № 1 към Договор за заем № 49-2016 от 25.04.2016 г.; препис-извлечение от решение по Протокол № 37 от 30.09.2016 г., т. I.1 от заседание на Съвета на директорите на НЕК ЕАД; препис-извлечение от решение по Протокол № 65-2016 от 04.10.2016 г., т. I.2 от заседание на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД; копие на Договор за заем № 49-2016 от 25.04.2016 г.; документ за внесена такса за разглеждане на заявлението. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 16.11.2016 г. заявителят е представил решение по Протокол № Е-РД-21-47 от 09.11.2016 г. на министъра на енергетиката за разрешаване на БЕХ ЕАД да сключи Допълнително споразумение № 1 за изменение на Договор за заем № 49-2016 от 25.04.2016 г. с НЕК ЕАД. За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-172 от 12.10.2016 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на анализ на представените от заявителя данни и документи, Комисията приема за установено следното:

НЕК ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 000649348, със седалище и адрес на управление: България, област София (столица), община Столична, гр. София 1000, район „Оборище“, ул. „Триадица“ № 8. Дружеството се представлява от Петър Илиев - изпълнителен директор.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 063 766 192 (един милиард шестдесет и три милиона седемстотин шестдесет и шест хиляди сто деветдесет и два) лева и е изцяло внесен. Капиталът е разделен на 1 063 766 192 (един милиард шестдесет и три милиона седемстотин шестдесет и шест хиляди сто деветдесет и два) броя поименни акции с номинална стойност от 1 (един) лева всяка. Едноличен собственик на капитала е БЕХ ЕАД, ЕИК 831373560.

НЕК ЕАД е лицензиант по смисъла на ЗЕ и като такъв е титуляр на следните лицензии: лицензия № Л-147-13 от 17.12.2004 г. за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, изменена и допълнена с права и задължения за дейността „координатор на специална балансираща група“; лицензия № Л-230-15 от 04.06.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, изменена и допълнена с права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“; лицензия № Л-073-01 от 14.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия; лицензия № Л-408 – 17 от 01.07.2013 г. за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“, изменена и допълнена с права и задължения за дейността „координатор на специална балансираща група“.

С Решение № Р-237 от 25.04.2016 г. КЕВР е дала разрешение на НЕК ЕАД да сключи с БЕХ ЕАД Договор за заем № 49-2016 от 25.04.2016 г. в размер на 521 625 000 (петстотин двадесет и един милиона шестстотин двадесет и пет хиляди) евро със срок на

действие 12 месеца и годишна лихва 6,65%, за погасяване на задължения на НЕК ЕАД към „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД и към „Ей И Ес-3С Марица изток 1“ ЕООД, съгласно договореностите, постигнати с подписаните на 08.04.2015 г. и изменени на 30.06.2015 г. Основни условия между НЕК ЕАД и „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД и „Ей И Ес-3С Марица изток 1“ ЕООД. В договора за заем е предвидена възможност за предоговаряне на условията, при които е сключен, след пласиране на облигационна емисия от страна на БЕХ ЕАД за рефинансиране на полученото мостово финансиране. С подаденото заявление НЕК ЕАД е поискало да му бъде издадено разрешение да сключи Допълнително споразумение № 1 за изменение на Договор за заем № 49-2016 от 25.04.2016 г. НЕК ЕАД е мотивирало искането си с обстоятелството, че дружеството изпитва недостиг на парични средства и показва ниски нива на ликвидност, а съгласно договора за заем, главницата в размер на 521 625 хил. евро трябва да се изплати еднократно на 28.04.2017 г., като тази сума представлява около 1/3 от годишните приходи на НЕК ЕАД, поради което последното няма да бъде в състояние да осигури необходимия за погасяването паричен ресурс. Също така, НЕК ЕАД посочва, че БЕХ ЕАД успешно е пласирало 5-годишна облигационна емисия в размер на 550 млн. евро и въз основа на постигнатите ценови условия по емисията, с решение по Протокол 52-2016 от 23.08.2016 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД е одобрена нова методология за определянето на лихвените нива при отпускане на вътрешногрупови заеми от БЕХ ЕАД на дъщерни дружества.

Представеният проект допълнително споразумение предвижда следните условия:

1. Целево предназначение: Предоговаряне на условията по Договор за заем № 49-2016 от 25.04.2016 г. между БЕХ ЕАД и НЕК ЕАД;
2. Главница – 535 672 538 евро (1 047 684 419 лв.);
3. Лихвен процент по заема – 5,575 % на годишна база;
4. Лихва за забава – ОЛП+ 10%, изчислена за всеки ден просрочие, съгласно Постановление № 426 на Министерския съвет от 18.12.2014 г.;
5. Срок на действие на договора – 59 месеца и 26 дни;
6. Начин на изплащане – погасяване на главницата в края на периода, погасителна вноска на тримесечие (лихва): 7 465 935,99 евро, съгласно Погасителен план, Приложение № 1 към Допълнително споразумение № 1 към договора за заем.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Такива сделки са и заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година (арг. от чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ). В конкретния случай сделката, за чието сключване се иска разрешение представлява заем със срок на погасяване 4 години. Следователно разглежданата сделка попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разглеждана от КЕВР с оглед установяване на влиянието на тази сделка върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Преценката на горната сделка с оглед разрешаването ѝ или не е обвързана с финансово-икономически анализ на нейното влияние върху финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на НЕК ЕАД на база годишния финансов отчет на НЕК ЕАД за 2015 г. и междинен финансов отчет към 30.06.2016 г., въз основа на който анализ е установено следното:

НЕК ЕАД е приключило 2015 г. със загуба от 28 054 хил. лв. Коефициентът за обща ликвидност на дружеството през 2015 г. е 0,395 спрямо 0,1684 към 30.06.2016 г. Следователно, дружеството е с висок дял на задължения, което крие съответните рискове за обезпечаването им със собствени средства.

Въпреки отчетената загуба от 28 054 хил. лв. за 2015 г., НЕК ЕАД значително намалява загубите в сравнение с предходни години, като само за 2014 г. тя е била в размер на 586 701 хил. лв. Положително влияние върху финансовия резултат на дружеството оказват: създаването на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, чрез който се

покриват разходи, произтичащи от задълженията по чл. 93а от ЗЕ; задължението за изкупуване по преференциални цени на произвежданата електрическа енергия от възобновяеми източници до размера на установеното нетно специфично производство с Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР, както и Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР.

Представеният от НЕК ЕАД прогнозен паричен поток за периода на кредита (2016- 2021 г.) е както следва:

ХИЛ.ЛВ.

	2016 г. (4 трим.)	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Нетни парични потоци от основна дейност	114 171	284 508	291 256	291 926	258 389	1 255 472
Нетни парични потоци от оперативна дейност	-30 321	-34 067	-48 627	-41 881	-33 778	-51 293
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	-5 492	-19 498	-2 460	-56 896	-72 528	40 000
Паричен поток от финансова дейност, в т.ч.						
Предоставени/ получени заеми - свързани лица, в т.ч.	-27 688	-113 905	-119 126	-124 586	-130 297	-1 182 952
главница по заем № 49-2016						-1 047 683
Платени/ получени лихви, в т.ч.	-28 364	-104 616	-97 818	-90 782	-83 698	-52 055
лихви по заем 49-2016	-14 602	-58 408	-58 408	-58 408	-58 408	-43 157
Нетни парични потоци от финансова дейност	-78 315	-230 583	-240 067	-193 099	-152 006	-1 244 451
Нетно увеличение/ (намаление) на пари и парични еквиваленти	42	360	102	50	77	-273
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	14 138	14 180	14 540	14 642	14 692	14 769
Пари и парични еквиваленти в края на периода	14 180	14 540	14 642	14 692	14 769	14 496

Представените от дружеството във връзка с исканата сделка финансова обосновка и план за развитие на дейността за периода 2016 г. - 2021 г. са разработени при следните предпоставки: запазване на задължението на НЕК ЕАД да купува електроенергия по чл. 21, чл. 93 и чл. 94 от ЗЕ; предвиждане на постъпления от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“; цените, по които НЕК ЕАД купува електрическа енергия са регулирани от КЕВР. Предвидено е запазване на задълженията на НЕК ЕАД за продажба на електрическа енергия на крайните снабдителите за осигуряване потреблението на крайните клиенти на ниво ниско напрежение и на оператора на електропреносната мрежа, съответно на операторите на електроразпределителните мрежи за покриване на технологичните разходи.

При горните предпоставки прогнозният финансов резултат на дружеството е представен в следващата таблица:

ХИЛ.ЛВ.

	План за развитие 2016	План за развитие 2017	План за развитие 2018	План за развитие 2019	План за развитие 2020	План за развитие 2021
Финансов резултат преди данъци	8 473	11 327	72 939	87 633	63 054	85 034

Предвиденото удължаване на срока на кредита, значително ще облекчи паричния поток на НЕК ЕАД, което ще позволи на дружеството да съсредоточи средства към разплащания с доставчици на електрическа енергия.

В резултат на финансово-икономическия анализ Комисията приема, че при запазване на заложените от НЕК ЕАД прогнозни изходни параметри и допускания, сделката няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на НЕК ЕАД. В случай, че настъпят промени на фактори, влияещи върху прогнозираното финансово състояние на НЕК ЕАД, страните по кредита следва да преценят отново необходимостта от преразглеждане на условията и сроковете на същия. Това е обосновано с оглед факта, че към момента не са предвидени други мерки за гарантиране на плащанията по привлечения ресурс и на финансовата стабилност на НЕК ЕАД.

Изказвания по т.2:

Докладва П. Младеновски. Производството е образувано по постъпило в Комисията заявление от 06.10.2016 г. от „НЕК“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за сключване на Допълнително споразумение № 1 за изменение на Договор за заем от 25.04.2016 г., сключен между БЕХ ЕАД и НЕК ЕАД. Договорът, за който се иска разрешение, е одобрен от КЕВР с Решение № Р-237 от 25.04.2016 г. КЕВР е дала разрешение на НЕК ЕАД да сключи с БЕХ ЕАД договор в размер на 521 625 000 евро със срок на действие 12 месеца и годишна лихва 6,65%, който е за погасяване на задължения на НЕК ЕАД към американските централи. В тези 12 месеца НЕК ЕАД е трябвало да плаща единствено лихва по усвоената сума, а в края на периода се е предвиждало възстановяване на цялата главница. В договора за заем е предвидена възможност за предоговаряне на условията, при които е сключен, след пласиране на облигационна емисия от страна на БЕХ ЕАД за рефинансиране на полученото мостово финансиране. С подаденото заявление НЕК ЕАД е поискало да му бъде издадено разрешение да сключи Допълнително споразумение, като е мотивирало искането си с обстоятелството, че дружеството изпитва недостиг от финансови средства и за него е невъзможно да погаси цялата стойност на главницата на падежа. НЕК ЕАД посочва, че успешно БЕХ ЕАД пласира 5-годишна облигационна емисия в размер на 550 млн. евро и въз основа на постигнатите ценови условия по емисията от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД е одобрена нова методология за определянето на лихвените нива при отпускане на вътрешногрупови заеми от БЕХ ЕАД на дъщерните си дружества.

П. Младеновски запозна членовете на Комисията с представения проект на допълнително споразумение. Целево предназначение: Предоговаряне на условията по Договор от 25.04.2016 г. между БЕХ ЕАД и НЕК ЕАД; Главница в размер на 535 672 538 евро; Лихвен процент по заема – 5,575 % на годишна база; Лихва за забава – ОЛП+ 10%, изчислена за всеки ден просрочие; Срок на действие на договора – 59 месеца и 26 дни; Начин на изплащане – погасяване на главницата в края на периода, погасителна вноска на тримесечие (лихва): 7 465 935,99 евро, съгласно Погасителен план, Приложение № 1 към Допълнителното споразумение.

В конкретния случай сделката, за чието сключване се иска разрешение, представлява заем със срок на погасяване 5 години. Следователно разглежданата сделка попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР с оглед установяване на влиянието на тази сделка върху задлъжнялостта на енергийното предприятие. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на НЕК ЕАД, която е представена подробно в доклада, както и на представените от дружеството парични потоци. Видно е, че ако НЕК ЕАД запази заложените прогнозни изходни параметри и допускания, сделката няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на НЕК ЕАД. В случай, че настъпят промени на фактори, влияещи върху прогнозираното финансово състояние на НЕК ЕАД, страните по кредита

следва да преценят отново необходимостта от преразглеждане на условията и сроковете на същия. Това е обосновано с оглед факта, че към момента не са предвидени други мерки за гарантиране на плащанията по привлечения ресурс и на финансовата стабилност на НЕК ЕАД. Като цяло в сравнение с предходния кредит удължаването на срока на този кредит води до облекчение на паричния поток спрямо сегашното положение.

Работната група предлага на Комисията да приеме настоящия доклад и да даде разрешение на НЕК ЕАД да сключи с БЕХ ЕАД Допълнително споразумение № 1 към изменение на Договор за заем от 25.04.2016 г.

И. Н. Иванов коментира таблицата от доклада и проекта на решение, където има две графи (първи и втори ред) с едно и също наименование - Нетни парични потоци от основна дейност. Иванов предложи да се допълни.

П. Младеновски обясни, че едните са със знак „+“, а другите със знак „-“, затова не са нетни. Младеновски предположи, че експертите са копирали от заявлението и затова се е получило така.

И. Н. Иванов каза, че най-малкото е да се свържат с НЕК ЕАД и това да се провери. В този вариант проблемът е върху КЕВР, че приема такова решение. Иванов заключи, че това трябва да се коригира.

Е. Харитоновата попита как на петата години НЕК ЕАД ще изплати наведнъж 535 млн. евро, защото дотогава плаща само лихвите. Харитоновата каза, че днес е излязло съобщение, че правителството отпуска на НЕК ЕАД, съгласно закона за АЕЦ Белене, 601 млн. евро, които са за 7 години, т.е. още 2 години. За тези 2 г. НЕК ЕАД ще трябва да върне и тези 601 млн. евро. Това смущава Харитоновата.

П. Младеновски отговори, че без рефинансиране няма как да ги изплати. Това е ясно и за правителството, което отпуска сумата, и за БЕХ ЕАД, които дават заема. Без допълнително дълго рефинансиране няма как да се изплати. В тази връзка е била наета Световната банка като консултант – не само за либерализацията на пазара, а именно за изчистването на тарифния дефицит. Част от тези дългове представляват тарифен дефицит. Младеновски каза, че има много примери как тарифният дефицит е изчистен от такива дружества като обществения доставчик, но това е работа на министерството и на БЕХ ЕАД, както и на правителството, да вземат такова решение. Младеновски не знае последно какво са предложили от Световната банка, но това, което е коментирано с тях, е използването на испанския модел. Представлява реструктуриране на дълга и прехвърляне на дълга от корпоративен към държавен дълг, който следва да се рефинансира с нова облигационна емисия, която вече е държавно гарантирана, т.е. лихвените нива са значително по-ниски от тези, които всеки един корпоративен дълг би могъл да получи. Оттам съответното му възстановяване поетапно, в зависимост от срока на облигационната емисия, чрез тарифите.

С. Тодорова цитира текст на стр. 3 от решението: „*НЕК ЕАД е приключило 2015 г. със загуба от 28 054 хил. лв., докато към 30.06.2016 г. загубата е 95 205 хил.лв.*“ В следващите изречения се обяснява как състоянието на НЕК ЕАД се подобрява като се сравнява с предходни години. Тодорова предложи „*към 30.06.2016 г. ..*“ да отпадне, защото то не се коментира по-надолу и създава леко недоразумение.

П. Младеновски е съгласен, че създава недоразумение, но към първото шестмесечие на 2015 г. отрицателният финансов резултат на НЕК ЕАД е 380 или 280 млн. лв., затова е коментирано. Но при положение, че не са посочени цифрите, действително създава недоразумение.

И. Н. Иванов каза, че е трябвало или да се приложи първо тримесечие на 2015 г., или това да бъде заличено.

А. Йорданов каза, че иска да внесе една оптимистична нотка. С много голяма степен на вероятност след 5 години НЕК ЕАД ще е загубил качеството си на обществен доставчик, така че прякото отражение върху потребителите ще е чувствително намалено.

С. Тодорова попита какъв е оптимизмът в това - когато някой умре, проблемите да свършат.

А. Йорданов отговори, че НЕК ЕАД няма да е умрял, той просто няма да е обществен доставчик.

Е. Харитоновата попита тогава как ще върне заема, тези 500 млн. евро.

П. Младеновски обясни, че НЕК ЕАД може да не е обществен доставчик много по-скоро от 5 г., но тук следва да се има предвид, че така или иначе дългът действително е на НЕК ЕАД. Този дълг е към БЕХ ЕАД., така че задълженото лице си остава, в случая БЕХ ЕАД с всички държавни дружества, и този дълг така или иначе трябва да се възстанови отнякъде.

Е. Харитоновата отбеляза, че ще се възстанови от другите.

А. Йорданов каза, че Комисията не трябва да влиза в ролята нито на правителството, нито на мениджмънта на БЕХ ЕАД.

Е. Харитоновата отговори, че не приема „оптимистичното“ на А. Йорданов.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение, изчетен от П. Младеновски.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Национална електрическа компания“ ЕАД да сключи с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД Допълнително споразумение № 1 за изменение на Договор за заем № 49-2016 от 25.04.2016 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 06.10.2016 г. проект на анекс, ведно с приложенията към него.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитоновата, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **девет гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитоновата) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 25.10.2016 г., подадено от „Екоенерджи Солар“ ЕООД, за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, установи следното:

Административното производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 25.10.2016 г., подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) от „Екоенерджи Солар“ ЕООД (лицензианта), с искане за издаване на разрешение за сключване на следните сделки: Срочен договор за кредит с „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД със срок на погасяване по-дълъг от една година; Договор за лихвен суап с „УниКредит Булбанк“ АД; Договор за лихвен суап със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД; Учредяване на особен залог върху търговското предприятие на лицензианта в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“

АД, като съвкупност и с отделно посочени активи; Учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки; и по настоящи и бъдещи договори на лицензианта в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД; Учредяване на особен залог върху всички дялове на лицензианта и особен залог върху вземанията, произтичащи от дяловете на лицензианта в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД; Учредяване на финансово обезпечение към договорите за суап - залог съгласно Закона за договорите за финансово обезпечение върху вземания по банкови сметки на лицензианта.

Към заявлението дружеството е представило: Проект на срочен договор за кредит; Финансова структура на срочния договор за кредит; План за погасяване на задълженията на лицензианта по срочния договор за кредит; Основни допускания за модела и прогноза за паричните потоци на лицензианта за срока за погасяване на кредита; Заверен и одитиран Годишен финансов отчет на лицензианта за 2015 г.; Проекти на договор за лихвен суап и приложенията към него, с включен анекс за финансово обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение – по един за всяка банка; Проект на договор за особен залог на търговско предприятие с двете банки; Проект на договор за особен залог на вземания с двете банки; Проект на договор за особен залог на дялове с двете банки; Инвентарна книга на лицензианта; Документ за внесена държавна такса за разглеждане на заявлението.

За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-183 от 31.10.2016 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката работната група установи следното:

„Екоенерджи Солар“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон (ТЗ) и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 201179946, със седалище и адрес на управление: гр. София 1057, район „Изгрев“, бул. „Драган Цанков“ № 36, ап. 701 Б, с предмет на дейност: инвестиции в енергийни проекти, всякакви други дейности, които не са забранени от закона. Дружеството се представлява от управителя Искра Николова Чолакова. Капиталът на „Екоенерджи Солар“ ЕООД е в размер на 18 656 000 лева. Едноличен собственик на капитала е Самсунг Си енд Ти Корпорейшън, Чуждестранно юридическо лице, Идентификация 1101110015, държава: Република Корея.

„Екоенерджи Солар“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-390-01 от 03.09.2012 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 20 (двадесет) години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 25.10.2016 г. „Екоенерджи Солар“ ЕООД е поискало издаване на разрешение за сключване на следните сделки:

1. Срочен договор за кредит с „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД със срок на погасяване по-дълъг от една година;

2. Договор за лихвен суап с „УниКредит Булбанк“ АД с анекс за финансово обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение върху вземания по банкови сметки на лицензианта.

3. Договор за лихвен суап със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД с анекс за финансово обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение върху вземания по банкови сметки на лицензианта.

4. Учредяване на особен залог върху търговското предприятие на лицензианта в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, като съвкупност и с отделно посочени активи.

5. Учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки и по настоящи и бъдещи договори на лицензианта в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете

Женерал Експресбанк“ АД;

6. Учредяване на особен залог върху всички дялове на лицензианта и особен залог върху вземанията, произтичащи от дяловете на лицензианта в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД.

„Екоенерджи Солар“ ЕООД е обосновало горните искания със следните аргументи: Целта на сключване на Срочния договор за кредит с „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД е рефинансиране на първоначалната инвестиция, направена от едноличния собственик на капитала „Самсунг Самсунг Си енд Ти Корпорейшън“, Сеул, Корея, за закупуването, реализирането и оперирането на проекта Соларен парк Екоенерджи Солар. Предоставеното финансиране ще бъде използвано по начин описан в срочния договор за кредит, а именно: възстановяване на предоставени средства на лицензианта от Самсунг Германия ГМБХ; остатъкът от заема, след изплащането на средствата предоставени на лицензианта от Самсунг Германия ГМБХ, ще бъде или разпределен като дивиденди към едноличния собственик на лицензианта по предвидения в закона ред или чрез ефективно намаляване на капитала (един път или повече) на лицензианта, като изплащане на пари вследствие на намаляването на капитала към едноличния собственик на лицензианта по предвидения в закона ред.

Заявителят посочва, че чрез сключване на този договор, капиталовата структура на дружеството ще бъде добре балансирана по отношение на собствен/заеман капитал, от една страна, а от друга от имуществото му няма да се изваждат и обезценяват активи, с които се осъществява лицензионна дейност. Според „Екоенерджи Солар“ ЕООД, Срочният договор за кредит отразява текущите пазарни условия в Р България за финансиране на подобни проекти. Дружеството отбелязва, че видно от плана за погасяване, се очаква същото да бъде в състояние да изплаща новия дълг с приходите от дейността си.

По отношение на предвидените за учредяване обезпечения по Договора за срочен кредит, „Екоенерджи Солар“ ЕООД посочва, че тяхната цел е да обезпечат точното и пълно изпълнение на задълженията му като длъжник. Двете банки – „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД ще бъдат първи по ред обезпечени кредитори за съответната част от кредита, която всяка банка отпуска, както за залога по Закона за особените залози, така и за финансовото обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение.

„Екоенерджи Солар“ ЕООД е изложило следната финансова обосновка: Дружеството посочва, че видно от прогнозните парични потоци базовият модел доказва, че ще генерира достатъчен паричен поток, за да покрие задълженията си по договора за заем и да поддържа добро финансово състояние. Коефициентът за обслужване на дълга (DSCR) е съотношение между паричните средства на разположение за обслужване на дълга към определените главнични и лихвени плащания за съответния период. Този коефициент обикновено се използва за измерване на възможността на заемополучателя да генерира достатъчен паричен поток, който да покрие задълженията му по дълга. Колкото по-висок е коефициента толкова е по-голяма възможността за покриване на задълженията по дълга. Според Срочния договор за кредит заемополучателят („Екоенерджи Солар“ ЕООД) трябва да поддържа коефициент не по-малък от 1.30 по време на периода за погасяване като условие за разпределяне на дивидент или намаляване на капитала. Ако коефициентът е под 1.15 това може да се счита като случай на неизпълнение. Коефициентът е най-малко 1.5 по време на периода на заема, което според „Екоенерджи Солар“ ЕООД показва, че ще има повече от достатъчна възможност да изплаща задълженията си по заема и да се съобрази с всички условия по договора за кредит без да предизвика случай на неизпълнение. Съотношението на дълга към общо активи е финансово съотношение, което показва относителния дял на дълга от потенциални кредитори от общо активите на лицензианта. Необходимото съотношение дълг към общо активи според срочния договор за кредит трябва да не надвишава 65% по време на периода на погасяване. Дружеството сочи, че според приложените от него документи,

максималната стойност през цялото време е 60.5%, което е под искания от кредиторите праг. Стойността на коефициента продължава да намалява от 2018 г. като същевременно дългът се погасява. Според „Екоенерджи Солар“ ЕООД посоченото означава, че дори и след настъпило намаляване на капитала, това не би застрашило финансовата му стабилност. Нетната стойност на активите: стойността на активите минус стойността на пасивите, остава положителна, по всяко време. В заключение, „Екоенерджи Солар“ ЕООД отбелязва, че е достатъчно способно да оперира централата и да погасява ново дългово финансиране, без да засяга финансовата си стабилност.

Срочен договор за кредит с „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД със срок на погасяване по-дълъг от една година.

Страни по договора са: „Екоенерджи Солар“ ЕООД, в качеството на кредитополучател, солидарни длъжници - „Веселиново Енерджи“ ЕООД, „Агриплам“ ЕООД, „Фиштрейд“ ЕООД, „Солар Парк“ ЕООД и „Мениджпроект“ ЕООД; и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД - първоначален кредитор, първоначална хеджираща страна и банка, при която са сметките, и „УниКредит Булбанк“ АД - първоначален кредитор, първоначална хеджираща страна и агент.

Основните параметри на кредита са: Размер на кредита - 12 302 хил. евро, както следва: „УниКредит Булбанк“ АД 6 151 хил. евро и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД 6 151 хил. евро.

Договорът влиза в сила от 31 декември 2016 г., с краен срок на погасяване 30.06.2028 г. Лихвен процент 3-месечен EURIBOR плюс 4,5%. Главницата ще се изплаща на шестмесечни вноски в юни и декември, а лихвата на тримесечни вноски, съгласно приложеният погасителен план. Периодът на разполагаемост е от датата на влизане в сила до 31.03.2017 г., теглене на кредита е разрешено в този период. 3-месечният EURIBOR ще се хеджира. Номинална стойност на сделките по хеджиране: 80-100 % от остатъчния заем. Дата на хеджа: на или преди края на периода на разполагаемост.

Предназначение на кредита: Кредитът ще се използва за погасяване на задължения към Самсунг Германия ГМБх по съществуващ вътрешно-групов заем, а останалата сума по избор на кредитополучателя ще бъде или разпределена като дивиденди към едноличния собственик на лицензианта - Самсунг Си енд Ти Корпорейшън по предвидения в закона ред и/или за изплащане на парични средства на едноличния собственик на лицензианта чрез ефективно намаляване на капитала на лицензианта по предвидения в закона ред.

В чл. 10.5 от проекта на Срочен договор за кредит е предвидено, че кредитополучателят е длъжен да сключи на същата дата, на която сключи този договор и договори за хеджиране. Освен това, кредитополучателят е длъжен на или преди последната дата от периода за усвояване да сключи, а след това да осигури участието си като страна по сделките, съгласно договорите за хеджиране (за суап върху лихвен процент). В тази връзка към преписката са представени проекти на **Договор за лихвен суап между банка „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и насрещната страна „Екоенерджи Солар“ ЕООД и на Договор за лихвен суап между банка „УниКредит Булбанк“ АД и насрещната страна „Екоенерджи Солар“ ЕООД.** Договорите за лихвен суап са в изпълнение на клауза 10.5 от договора за кредит за целите на хеджиране на лихвата, платима по силата на договора за кредит. Съгласно договорите за лихвен суап „Екоенерджи Солар“ ЕООД извършва плащане по фиксиран лихвен процент, а Банката плаща плаващ лихвен процент, базиран на EURIBOR. Лихвите се изчисляват по договорената номинална сума (главница), която следва да се амортизира съгласно амортизационния план в Анекс I. Едната страна плаща на другата само нетната разлика в лихвените плащания за съответния период. Сумата, спрямо която се изчислява хеджирането, за всеки период на олихвяване, е 80% от размера на непогасената главница, съгласно погасителния план към договора за срочен кредит. 3-месечният EURIBOR ще се фиксира след пълното усвояване на кредита по срочния договор за кредит, като нивото на фиксиране ще бъде определено на съответната дата на пълно усвояване. Договорът за

лихвен суап се сключва по повод на, и заради лихвените плащания по Срочния договор за кредит.

Към двата договора за лихвен суап е предвидено учредяване на първо по ред финансово обезпечение съгласно Закона за договорите за финансово обезпечение върху банкова сметка, в размер на фиксирана сума от 1 000 евро.

В Срочния договор за кредит е предвидено учредяване на първи по ред особен залог върху цялото предприятие на „Екоенерджи Солар“ ЕООД, като съвкупност и с отделно посочени активи; първи по ред особен залог върху вземания по банкови сметки и по настоящи и бъдещи договори на лицензианта в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД; първи по ред особен залог върху всички настоящи и бъдещи дялове на Самсунг Си енд Ти Корпорейшън в „Екоенерджи Солар“ ЕООД, както и върху вземанията за дивиденди, ликвидационни квоти и всички други вземания, свързани с такива дялове.

Съгласно представения проект на Договор за особен залог на търговско предприятие, със страни „Екоенерджи Солар“ ЕООД (залогодател) и „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД (залогополучатели), ведно с приложенията към него, „Екоенерджи Солар“ ЕООД учредява първи по ред особен залог на търговско предприятие, състоящо се от съвкупност от всички активи и други права, задължения и фактически отношения на залогодателя, от всякакъв вид и характер, съставляващи неговото търговско предприятие по смисъла на чл. 15, ал. 1 от Търговския закон, включващо и отделни активи, заложените съгласно чл. 21, ал. 3 от Закона за особените залози (ЗОЗ). Отделно заложените активи са:

- Соларен парк с инсталирана мощност от 10 MWp, находящ се в гр. Враца, Община Враца, Област Враца, местност „Коломановото“ за производство на електрическа енергия от ВЕИ - описан в Приложение 1 към проекта на договор;

- всички вземания по банкови сметки на залогодателя, изброени в Приложение № 2 към договора и всички бъдещи сметки, открити на името на залогодателя;

- всички вземания на залогодателя по договорите, изброени в Приложение 3 към договора и всички бъдещи вземания по договори, които предстои да бъдат сключени между залогодателя и трети страни;

- други активи, допълнително определени в съответствие с клауза 3.3.2 от договора.

В представения проект на Договор за особен залог на търговското предприятие са включени клаузи, гарантиращи, че при принудително изпълнение ще бъдат спазени изискванията на чл. 53, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), съгласно които разпореждане с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. Така в чл. 4.1 от представеният проект е предвидено, че „при настъпването на случай на предсрочна изискуемост залогополучателите имат право да упражнят правата си по приложимия закон и по този договор и да започнат изпълнение върху търговското предприятие **само като цяло и след предварителното разрешение от КЕВР**, както и да получи сумите, събрани в резултат от изпълнението, съгласно производството, предвидено в законите на Р България, включително, но не само, чрез процедурата по извънсъдебно принудително изпълнение, предвидена в ЗОЗ от чл. 32 до чл. 51, и други приложими разпоредби от ЗОЗ, без да е необходимо постановяване на съдебно или арбитражно решение, получаване на изпълнителен лист срещу залогодателя или други съдебни документи или одобрения **с изключение на това, че винаги ще подлежи на предварителното разрешение от КЕВР**“.

Съгласно чл. 7.2 залогополучателите имат право да продадат от свое име и за сметка на залогодателя търговското предприятие като цяло, включително отделно заложените активи, да съберат вземанията, в това число вземанията по банкови сметки, представляващи част от търговското предприятие, или, по своя преценка - да назначат

управител на търговското предприятие и да продадат цялото търговско предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения спазвайки във всички случаи повелителните законови изисквания, включително чл. 53 от ЗЕ, а в чл. 7.5 е записано, че въпреки каквато и да е разпоредба в договора, залогополучателите се съгласяват, че всяко принудително изпълнение върху залога трябва да се извършва в съответствие с чл. 53 от ЗЕ, или друга повелителна разпоредба в подобен смисъл по приложимото право.

Съгласно представения проект на **Договор за особен залог на вземания, със страни „Екоенерджи Солар“ ЕООД (залогодател) и „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД (залогополучатели)**, предмет на обезпечението са следните вземания:

(А) всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя по банкови сметки и по договорите, заложен по силата на чл. 4, ал. 1, т. 1 от ЗОЗ (като особен залог върху вземания); В приложение 1 от проекта са изброени банкови сметки, а в Приложение 2 са изброени договори, по които са заложените настоящи и бъдещи вземания: Договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници № 2ИЕ-3307028 от 12.10.2012 г., сключен между „Екоенерджи Солар“ ЕООД и „Национална електрическа компания“ ЕАД и Договор за покупко-продажба на електрическа енергия с координатор на комбинирана балансираща група и производител на електрическа енергия от възобновяеми източници, който ще бъде сключен между „Екоенерджи Солар“ ЕООД, „Фючър Енерджи“ ООД и „Компания за енергетика и развитие“ ООД.

(В) всички вземания на залогодателя по всякакви бъдещи (все още несъществуващи) банкови сметки, които могат да бъдат разкрити в полза на залогодателя при кредитна институция, както всякакви съществуващи банкови сметки, разкрити в полза на залогодателя при кредитна институция, които не са обхванати от предходната точка (А), заложен по силата на чл. 4, ал. 1, т. 3 от ЗОЗ (като особен залог върху съвкупност от вземания);

(С) всички вземания на залогодателя по всякакви бъдещи (все още несъществуващи) договори, чийто предмет е сходен/(идентичен) с предмета на Договорите, които могат да бъдат сключени от залогодателя, както и всякакви съществуващи договори, чийто предмет е сходен/(идентичен) с предмета на договорите, които не се обхванати от точка (А), заложен по силата на чл. 4, ал. 1, т. 3 от ЗОЗ (като особен залог върху съвкупност от вземания).

Проект на Договор за залог на дялове между Самсунг Си енд Ти Корпорейшън, като залогодател от една страна, „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД (залогополучатели) от друга страна, както и „Екоенерджи Солар“ ЕООД, като дружество. Залогодателят притежава всички дялове в дружеството, съответстващи на вписаната капиталова вноска на стойност 18 656 (осемнадесет милиона шестстотин петдесет и шест) хил. лв., разпределена в 18 656 000 (осемнадесет милиона шестстотин петдесет и шест хиляди) дяла, всеки със стойност от 1 (един) лев, заплатени изцяло. С договора, **Самсунг Си енд Ти Корпорейшън** залага:

- първи по ред залог върху всички притежавани от него **дружествени дялове в „Екоенерджи Солар“ ЕООД („Дялове“)**, изплатени изцяло;

- **„Дялове допълнително обезпечение“**, включващи всяко допълнително участие (и в частност, при увеличение на капитала) в дружеството (включително неговите универсални правоприменици) и всякакви акции при преобразуване на дружеството (включително неговите универсални правоприменици) от дружество с ограничена отговорност в акционерно дружество и всякакви дялове в дружество с ограничена отговорност при по-нататъшно преобразуване на дружеството (включително неговите универсални правоприменици) от акционерно дружество в дружество с ограничена отговорност и всякакво участие (включително участие с неограничена отговорност в дружество) при всякакъв вид преобразуване и промяна на правната форма на дружеството (включително неговите универсални правоприменици) съгласно глава 16 от ТЗ и всякакво

участие в дружества, в резултат на сливане, вливане, разделяне или отделяне на дружеството (включително неговите универсални правоприменици) и прехвърляне на отделни обекти от, или квоти при непарично намаляване на капитала, или ликвидация на дружеството (включително неговите универсални правоприменици), които Залогодателят придобива по всяко време или понякога след датата на този договор.

- **„Права от разпределение“** включващи, всички права на Залогодателя на дивиденди, разпределения, (включително на всякакво имущество в резултат на прехвърляне на отделни обекти) включително права при разпределение в резултат на намаляване на капитала, права при ликвидация, права на връщане на първоначална вноска в капитала, и/или допълнителни вноски, права на горницата при изключване като съдружник, обезщетение при прекратяване на членство и/или напускане на съдружник, права при отказ от които и да е Дялове и/или Дялове допълнително обезпечение други вземания включително плащания, дължими на Залогодателя, при всякакъв вид преобразуване и промяна на правната форма съгласно Глава 16 от ТЗ, или които са платими на основание на притежаването на Дялове и/или Дялове Допълнително обезпечение (според случая), които възникват по всяко едно време и правата при увеличение на капитала дружеството да се запишат дялове, които са Дялове допълнително обезпечение, и всякакви други права на плащания във връзка с Дялове и/или Дялове допълнително обезпечение.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. По силата на чл. 53, ал. 5, пр. 1 от ЗЕ КЕВР издава разрешение в случаите на залог върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност. Сделките от обхвата на посочените разпоредби от ЗЕ са конкретизирани в чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране дейностите в енергетиката (НЛДЕ), а именно: учредяване на залог, включително особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност; заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година; сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

Срочният договор за кредит с „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ, тъй като е със срок на погасяване по-дълъг от една година - до 30.06.2028 г., а предметът на договора представлява приблизително 56,94 % от активите на „Екоенерджи Солар“ ЕООД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2015 г. Следователно сделката следва да бъде разглеждана от КЕВР с оглед установяване на нейното влияние върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Същото се обосновава въз основа на резултатите от извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Екоенерджи Солар“ ЕООД.

Договорите за лихвен суап, съответно с банка „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и банка „УниКредит Булбанк“ АД, чрез които се изпълнява задължението на чл. 10.5 от Срочния договор за кредит за сключване на договор за хеджиране, водят до плащания от страна на „Екоенерджи Солар“ ЕООД на фиксирана лихва, която е отразена в погасителния план по Срочния договор за кредит. От друга страна, тези сделки са свързани с основния договор за срочен кредит, поради което следва да бъде отчетено тяхното влияние върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването в следствие на задължнялост на енергийното предприятие, договорите за лихвен суап следва да бъдат разглеждани и преценявани.

Договорите за финансово обезпечение съгласно Закона за договорите за финансово обезпечение върху банкова сметка, в размер на фиксирана сума от 1000

евро самостоятелно не попадат в нормите на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ. Въпреки посоченото, поради тяхната свързаност с договорите за лихвен суап и произтичащата от това необходимост от установяване на влиянието на всички задължения, произтичащи от основния договор за срочен кредит, върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването в следствие на задължнялост на енергийното предприятие, договорите за финансово обезпечение следва да бъдат разглеждани и преценявани.

Договорът за учредяване на особен залог върху търговското предприятие на „Екоенерджи Солар“ ЕООД попада в обхвата на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР.

Договорът за особен залог на вземания, включващ всички настоящи и бъдещи вземания на „Екоенерджи солар“ ЕООД по банкови сметки на дружеството и по договорите, включително, но не само: Договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници № 2ИЕ-3307028 от 12.10.2012 г., сключен между „Екоенерджи Солар“ ЕООД и „Национална електрическа компания“ ЕАД и Договор за покупко-продажба на електрическа енергия с координатор на комбинирана балансираща група и производител на електрическа енергия от възобновяеми източници, който ще бъде сключен между „Екоенерджи Солар ЕООД, „Фючър Енерджи“ ООД и „Компания за енергетика и развитие“ ООД, въпреки, че не съставлява типичната хипотеза на сделка на разпореждане или на учредяване на залог, включително особен залог, подлежи на разрешаване от КЕВР, тъй като съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. последно от ЗЕ Комисията разрешава извършването на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Същото налага анализ на финансово-икономическото състояние на „Екоенерджи Солар“ ЕООД.

Договорът за залог на дялове между Самсунг Си енд Ти Корпорейшън, както и права, произтичащи от дяловете, влияе върху собствеността върху лицензианта, респективно върху неговото търговско управление, поради което не подлежи на регулиране по ЗЕ от КЕВР.

Преценката на горните сделки с оглед тяхното разрешаване или не е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Екоенерджи Солар“ ЕООД, при който се установи следното:

От представения годишен финансов отчет за 2015 г. е видно, че от лицензионната дейност дружеството е реализирало нетна печалба в размер на 2 360 хил. лв., нараснала спрямо предходната година, когато тя е 278 хил. лв. Подобряването на финансовият резултат се дължи на ръста на приходите от продажби с 9% и намаление на разходите от оперативната дейност с 23,94%, вследствие на спад на разходите за външни услуги и на разходите за глоби и неустойки. Нетекущите активи към 31.12.2015 г. са на стойност 37 973 хил. лв., текущите активи са 4 263 хил. лв., от тях с най-голям относителен дял са паричните средства в разплащателни сметки. Собственият капитал на дружеството е 22 047 хил. лв. в това число 18 656 хил. лв. записан капитал. Общите задължения са в размер на 20 210 хил. лв. от тях задължения към предприятия в групата на стойност 20 005 хил. лв.

Прогнозен паричен поток за периода на обслужване на кредита

Дружеството е представило прогнозен паричен поток за периода 2017 г. - 2029 г., изготвен при допускания, както следва:

- Годишно производство – 11 782 MWh и продажна цена 485,60 лв./MWh (248,28 евро/MWh) без ДДС (Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране) и „нетно специфично производство на електрическа енергия“ до 1 188 kWh (Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР), и над тези часове по

фиксирана пазарна цена за продажба на електрическата енергия от 60,00 лв./MWh (30,68 евро/MWh);

- Оперативни и други разходи, включващи такса достъп, разходи за балансиране, такса в размер на 5% от приходите от продажба на електрическа енергия, разходи за услуги според договора с „Шнайдер Електрик България“ ЕООД, разходи за застраховки, правни и счетоводни услуги, одит, управление, местни данъци и такси и други, както и плащания по дълга в съответствие с погасителния план.

Анализът на паричния поток показва, че общата сума на продажбите на електрическа енергия за периода на обслужване на кредита 2017 г. – 2028 г. е 32 039 хил. евро, общо за периода оперативните разходи са 6 577 хил. евро и разходи за данъци в размер на 757 хил. евро. Свободния паричен поток преди обслужване на дълга е 24 705 хил. евро.

Плащанията на лихви общо за периода 2017 г. – 2028 г. са в размер на 3 917 хил. евро.

Плащанията на главници за банкови заеми за периода 2017 г. – 2028 г. са 12 302 хил. евро.

Общата стойност на свободния паричен поток след обслужване на дълга е 8 486 хил. евро.

От анализа е видно, че коефициентът за обслужване на дълга изчислен на база прогнозната паричен поток, като съотношение между паричните средства на разположение на обслужване на дълга към определените плащания на главници и лихва по кредита е 1,5. Според договора за кредит кредитополучателя трябва да поддържа коефициент не по-малък от 1,3 по време на периода за погасяване, като условие за разпределение на дивидент или намаляване на капитала.

Предвид изложеното, Комисията счита, че дружеството ще генерира необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по Срочния договор за кредит, както и на задълженията по свързаните с него сделки. Следователно, издаването на „Екоенерджи Солар“ ЕООД на разрешение за сключване Срочен договор за кредит, Договори за лихвен суап, Договор за особен залог на търговско предприятие, Договор за особен залог на вземания и Договори за финансово обезпечение съгласно Закона за договорите за финансово обезпечение няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.3:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано във връзка със заявление от 25.10.2016 г. от „Екоенерджи Солар“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за сключване на следните сделки: Срочен договор за кредит с „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД със срок на погасяване по-дълъг от една година; Договор за лихвен суап с „УниКредит Булбанк“ АД; Договор за лихвен суап със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД; Учредяване на особен залог върху търговското предприятие на лицензианта в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, като съвкупност и с отделно посочени активи; Учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки; и по настоящи и бъдещи договори на лицензианта в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД; Учредяване на особен залог върху всички дялове на лицензианта и особен залог върху вземанията, произтичащи от дяловете на лицензианта в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД; Учредяване на финансово обезпечение към договорите за суап - залог съгласно Закона за договорите за финансови обезпечения върху вземания по банкови сметки на лицензианта.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното

проучване по преписката работната група е установила, че „Екоенерджи Солар“ ЕООД е титуляр на лицензия от 03.09.2012 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 20 години. Притежава соларен парк във Враца с инсталирана мощност от 10 MWp. Дружеството е обосновоало исканията за сключване на горните договори с аргумент, че целта на сключването на договора с двете банки е рефинансиране на първоначалната инвестиция, направена от едноличния собственик на капитала Самсунг Си енд Ти Корпорейшън, Кория, за закупуването, реализирането и оперирането на проекта Соларен парк Екоенерджи Солар. Предоставеното финансиране ще бъде използвано за възстановяване на предоставени средства на лицензианта от Самсунг Германия ГМБХ. Остатъкът от заема, след изплащането на средствата, предоставени на лицензианта от Самсунг Германия ГМБХ, ще бъде или разпределен като дивиденди към едноличния собственик на лицензианта, или чрез ефективно намаляване на капитала на лицензианта, като изплащане на пари вследствие на намаляването на капитала към едноличния собственик на лицензианта по предвидения в закона ред. Заявителят е посочил, че чрез сключване на този договор, капиталовата структура на дружеството ще бъде добре балансирана по отношение на собствен/заеман капитал, от една страна, а от друга, че от имуществото му няма да се изваждат и обезценяват активи, с които се осъществява лицензионна дейност. Според дружеството договорът отразява текущите пазарни условия в Р България за финансиране на подобни проекти.

Относно срочния договор, страни по договора са: „Екоенерджи Солар“ ЕООД, в качеството на кредитополучател, солидарни длъжници са „Веселиново Енерджи“ ЕООД, „Агриплам“ ЕООД, „Фиштрейд“ ЕООД, „Солар Парк“ ЕООД и „Мениджпроект“ ЕООД; и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД е първоначален кредитор, първоначална хеджираща страна и банка, при която са сметките, и „УниКредит Булбанк“ АД - първоначален кредитор, първоначална хеджираща страна и агент. Основните параметри на кредита са: Размер на кредита - 12 302 хил. евро, както „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД осигуряват по 50% от сумата. Договорът влиза в сила от 31 декември 2016 г. с краен срок на погасяване 30.06.2028 г. Лихвен процент 3-месечен EURIBOR плюс 4,5%. Главницата ще се изплаща на шестмесечни вноски в юни и декември, а лихвата на тримесечни вноски, съгласно приложеният погасителен план. В чл. 10.5 от проекта на Срочен договор е предвидено, че кредитополучателят е длъжен да сключи на същата дата, на която сключи този договор, договори за хеджиране. Договорите за лихвен суап са в изпълнение на клауза 10.5 от договора за кредит за целите на хеджиране на лихвата, платима по силата на договора за кредит. Договор за лихвен суап между банка „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и насрещната страна „Екоенерджи Солар“ ЕООД и на Договор за лихвен суап между банка „УниКредит Булбанк“ АД и насрещната страна „Екоенерджи Солар“ ЕООД. Съгласно договорите за лихвен суап „Екоенерджи Солар“ ЕООД извършва плащане по фиксиран лихвен процент, а Банката плаща плаващ лихвен процент, базиран на плаващ тримесечен EURIBOR. В Срочния договор за кредит е предвидено учредяване на първи по ред особен залог върху цялото предприятие „Екоенерджи Солар“ ЕООД, което включва Соларен парк с инсталирана мощност от 10 MWp, находящ се в гр. Враца, местност „Коломановото“ за производство на електрическа енергия от ВЕИ, всички вземания по банкови сметки на залогодателя, изброени в Приложение № 2 към договора, всички вземания на залогодателя по договорите, изброени в Приложение 3 към договора, както и други активи, допълнително определени в съответствие с клауза 3.3.2 от договора.

В представения проект на Договор за особен залог на търговското предприятие са включени клаузи, гарантиращи, че при принудително изпълнение ще бъдат спазени изискванията на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, съгласно които „при настъпването на случай на предсрочна изискуемост залогополучателите имат право да упражнят правата си по приложимия закон и по този договор и да започнат изпълнение върху търговското предприятие само като цяло и след предварителното разрешение от КЕВР.

Всички договори попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92,

ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ, тъй като са със срок на погасяване по-дълъг от една година.

В тази връзка преценката на горните сделки с оглед тяхното разрешаване или не е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта. Такъв анализ е извършен и подробно представен в доклада. Изводът е, че обща стойност на паричния поток след обслужване на дълга е почти 8 500 хил. евро. От анализа е видно, че коефициентът за обслужване на дълга, изчислен на база прогнозния паричен поток, като съотношение между паричните средства на разположение на обслужване на дълга към определените плащания на главници и лихва по кредита, е 1,5. Според договора за кредит кредитополучателя трябва да поддържа коефициент от 1,3 по време на периода за погасяване, като условие за разпределение на дивидент или намаляване на капитала.

В резултат на анализа се установява, че дружеството ще генерира необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по Срочния договор за кредит, както и на задълженията по свързаните с него сделки. Следователно, издаването на „Екоенерджи Солар“ ЕООД разрешение за сключване Срочен договор за кредит, Договори за лихвен суап, Договор за особен залог на търговско предприятие, Договор за особен залог на вземания и Договори за финансово обезпечение съгласно Закона за договорите за финансови обезпечения няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Работната група предлага на Комисията да приеме доклада и да даде разрешение на „Екоенерджи Солар“ ЕООД да сключи разгледаните сделки.

С. Тодорова отбеляза, че на стр. 1 датата на заповедта трябва да се поправи, написано е 31.1.2016 г. Тодорова попита какво представлява малкият x след числата на стр. 3, където са показани коефициентите: „*коефициент не по-малко от 1.30 x* “.

П. Младеновски отговори, че така е посочено в самия договор. Означава, че има още знаци след десетичната запетая. Така е записано в самия договор за кредит.

И. Н. Иванов каза, че записът е едно, но въпросът е какво означава.

С. Тодорова предложи x да се махне от решението. Достатъчно е *коефициент от 1.30*, при положение че тълкуването на стойностите на коефициентите са 1, под 1, над 1. Тодорова счита, че коефициент не по-малко от 1.3 или 1.15 е достатъчно.

Ц. Камбурова допълни, че така е посочено и в погасителния план, и в паричния поток в тяхното обяснение, и в договора. Затова така е изписано и в проекта на решение. За Камбурова това е коефициент, което определя, че 1,5 и трите нули, защото всичко е направено в хилядни. Така е изписано в общата част. В икономическата част е дадено като коефициент 1.5 и 1.3.

И. Н. Иванов каза, че би приел това обяснение, но само един ред по-нагоре е написано 1.30. Ако x замества нулите, трябвало е за бъде записано 1.3 и да следва x . Защо има 0 след 3?

Ц. Камбурова отговори, че 1.30 идва от тяхното обяснение, 1.30 x по време на периода на погасяване.

И. Н. Иванов счита, че е добре да се потърси отговор на този въпрос от дружеството.

С. Тодорова допълни *коефициентът да е не по-малък*, а не *не по-малко*.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания, прочете проекта на решение и го подложи на гласуване.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Дава разрешение на „Екоенерджи Солар“ ЕООД:

1. Да сключи Срочен договор за кредит с „УниКредит Булбанк“ АД и със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, съгласно представения със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 25.10.2016 г. проект на договор.

2. Да сключи Договор за лихвен суап с „УниКредит Булбанк“ АД, както и анекс към този договор за финансово обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно представените със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 25.10.2016 г. проекти на договори.

3. Да сключи Договор за лихвен суап със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, както и анекс към този договор за финансово обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно представените със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 25.10.2016 г. проекти на договори.

4. Да сключи Договор за залог на търговското предприятие в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, като съвкупност и с отделно посочени активи, съгласно представения със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 25.10.2016 г. проект на договор.

5. Да сключи Договор за залог на вземания в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, съгласно представения със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 25.10.2016 г. проект на договор.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **девет гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 25.10.2016 г., подадено от **„Екосолар“ ЕООД**, за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, установи следното:

Административното производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 25.10.2016 г., подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) от „Екосолар“ ЕООД (лицензианта), с искане за издаване на разрешение за сключване на следните сделки: Срочен договор за кредит с „УниКредит Булбанк“ АД и със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД със срок на погасяване по-дълъг от една година; договор за лихвен суап с „УниКредит Булбанк“ АД; договор за лихвен суап със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД; учредяване на особен залог върху търговското предприятие на лицензианта в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД като съвкупност и с отделно посочени активи; учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки и по настоящи и бъдещи договори на лицензианта в полза на

„УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД; учредяване на особен залог върху всички дялове на лицензианта и особен залог върху вземанията, произтичащи от дяловете на лицензианта в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД; учредяване на финансово обезпечение към договорите за суап - залог съгласно Закона за договорите за финансово обезпечение върху вземания по банкови сметки на лицензианта.

Към заявлението дружеството е представило: Проект на срочен договор за кредит; Финансова структура на срочния договор за кредит; План за погасяване на задълженията на лицензианта по договора за кредит; Основни допускания за модела и прогноза за паричните потоци на лицензианта за срока за погасяване на кредита; Заверен и одитиран Годишен финансов отчет на лицензианта за 2015 г.; Проект на договор за лихвен суап и приложенията към него с включен анекс за финансово обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение – по един за всяка банка; Проект на договор за особен залог на търговско предприятие с двете банки; Проект на договор за особен залог на вземания с двете банки; Проект на договор за особен залог на дялове с двете банки; Инвентарна книга на лицензианта; Документ за внесена държавна такса за разглеждане на заявлението.

За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-182 от 31.10.2016 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката работната група установи следното:

„Екосолар“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговски закон (ТЗ) и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 201179768, със седалище и адрес на управление: гр. София 1057, район „Изгрев“, бул. „Драган Цанков“ № 36, ап. 701 Б, с предмет на дейност: инвестиции в енергийни проекти, всякакви други дейности, които не са забранени от закона. Дружеството се представлява от управителя Искра Николова Чолакова. Капиталът на „Екосолар“ ЕООД е в размер на 27 300 300 лева. Едноличен собственик на капитала е Самсунг Си енд Ти Корпорейшън, чуждестранно юридическо лице, идентификация 1101110015, държава: Република Корея.

„Екосолар“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-391-01 от 03.09.2012 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 20 (двадесет) години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 25.10.2016 г. „Екосолар“ ЕООД е поискало от КЕВР да му бъде издадено разрешение за сключване на следните сделки:

1. Срочен договор за кредит с „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД със срок на погасяване по-дълъг от една година;

2. Договор за лихвен суап с „УниКредит Булбанк“ АД, с анекс за финансово обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение върху вземания по банкови сметки на лицензианта.

3. Договор за лихвен суап със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, с анекс за финансово обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение върху вземания по банкови сметки на лицензианта.

4. Учредяване на особен залог върху търговското предприятие на лицензианта в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, като съвкупност и с отделно посочени активи.

5. Учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки и по настоящи и бъдещи договори на лицензианта в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД;

6. Учредяване на особен залог върху всички дялове на лицензианта и особен залог върху вземанията, произтичащи от дяловете на лицензианта в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД.

„Екосолар“ ЕООД е обосновало горните искания със следните аргументи: Целта на сключване на Срочния договор за кредит с „УниКредит Булбанк“ АД и със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД е рефинансиране на първоначалната инвестиция, направена от едноличния собственик на капитала Самсунг Самсунг Си енд Ти Корпорейшън, Сеул, Корея за закупуването, реализирането и оперирането на проекта Соларен парк Екосолар. Предоставеното финансиране ще бъде използвано по начин описан в Срочния договор за кредит, а именно възстановяване на предоставени средства на лицензианта от Самсунг Германия ГМБХ. Остатъкът от заема ще бъде или разпределен като дивиденди към едноличния собственик на лицензианта по предвидения в закона ред или чрез ефективно намаляване на капитала (един път или повече) на лицензианта като изплащане на пари вследствие на намаляването на капитала към едноличния собственик на лицензианта по предвидения в закона ред.

„Екосолар“ ЕООД отбелязва, че чрез сключването на този договор, капиталовата структура на дружеството ще бъде добре балансирана по отношение на собствен/заеман капитал, от една страна, а от друга от имуществото му няма да се изваждат или обезценяват активи, с които се осъществява лицензионната дейност. Според дружеството, Срочният договор за кредит отразява текущите пазарни условия в Р. България за финансиране на подобни проекти. Посочва, че видно от Плана за погасяване се очаква „Екосолар“ ЕООД да бъде в състояние да изплаща новия дълг с приходите от дейността си.

По отношение на предвидените за учредяване обезпечения по договора за Срочен кредит, „Екосолар“ ЕООД посочва, че тяхната цел е да обезпечат точно и пълно изпълнение на задълженията му като длъжник. Двете банки – „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД ще бъдат първи по ред обезпечени кредитори за съответната част от кредита, която всяка банка отпуска, както за залога по Закона за особените залози, така и за финансовото обезпечение по Закона за договорите за финансовообезпечение.

„Екосолар“ ЕООД е изложило следната финансова обосновка: Дружеството сочи, че видно от прогнозните парични потоци, базовият модел доказва, че ще генерира достатъчен паричен поток, за да покрие задълженията си по договора за заем и да поддържа добро финансово състояние. Коефициентът за обслужване на дълга (DSCR) е съотношение между паричните средства на разположение за обслужване на дълга към определените главнични и лихвени плащания за съответния период. Този коефициент обикновено се използва за измерване на възможността на заемополучателя да генерира достатъчен паричен поток, който да покрие задълженията му по дълга. Колкото по-висок е коефициента толкова е по-голяма възможността за покриване на задълженията по дълга. Според срочния договор за кредит заемополучателят трябва да поддържа коефициент не по-малък от 1.30 по време на периода за погасяване като условие за разпределяне на дивидент или намаляване на капитала. Ако коефициентът е под 1.15 това може да се счита като случай на неизпълнение. Коефициентът е най-малко 1.5 по време на периода на заема, което според „Екосолар“ ЕООД показва, че лицензиантът има повече от достатъчна възможност да изплаща задълженията си по заема и да се съобрази с всички условия по договора за кредит без да предизвика случай на неизпълнение. Съотношението на дълга към общо активи е финансово съотношение, което показва относителния дял на дълга от потенциални кредитори от общо активите на лицензианта. Необходимото съотношение дълг към общо активи според Срочния договор за кредит трябва да не надвишава 65% по време на периода на погасяване. Дружеството сочи, че според представените от него документи, максималната стойност през цялото време е 60.3%, което е под искания от кредиторите праг. Стойността на коефициента продължава да намалява от 2018 г., като същевременно дългът се погасява. Според „Екосолар“ ЕООД посоченото означава, че дори и след настъпило намаляване на капитала, това не би застрашило финансовата стабилност на лицензианта. Нетната стойност на активите: стойността на активите минус стойността на пасивите остава положителна, по всяко време. В заключение, дружеството

отбелязва, че е достатъчно способно да оперира централата и да погасява ново дългово финансиране, без да засяга финансовата си стабилност.

Срочен договор за кредит с „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД със срок на погасяване по-дълъг от една година.

Страни по договора са: „Екосолар“ ЕООД, в качеството на кредитополучател, солидарни длъжници - „Веселиново Енерджи“ ЕООД, „Агриплам“ ЕООД, „Фиштрейд“ ЕООД, „Солар Парк“ ЕООД и „Мениджпроект“ ЕООД; и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, първоначален кредитор, първоначална хеджираща страна и банка, при която са сметките, и „УниКредит Булбанк“ АД - първоначален кредитор, първоначална хеджираща страна и агент.

Основните параметри на договора за кредит са:

Размер на кредита - 18 485 хил. евро, както следва: „УниКредит Булбанк“ АД - 9 242 500 евро и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД - 9 242 500 евро.

Договорът влиза в сила от 31 декември 2016 г., с краен срок на погасяване 30.06.2028 г. Лихвен процент 3-месечен URIBOR плюс 4,5%. Главницата ще се изплаща на шестмесечни погасителни вноски, а лихвата на тримесечни вноски, съгласно представения от дружеството погасителен план. Периодът на разполагаемост е от датата на влизане в сила до 31.03.2017 г., теглене на кредита е разрешено в този период. 3-месечният URIBOR ще се хеджира. Номинална стойност на сделките по хеджиране: 80~100 % от остатъчния заем; дата на хеджа: на или преди края на периода на разполагаемост.

Предназначение на кредита: Кредитът ще се използва за погасяване на задължения на „Екосолар“ ЕООД към Самсунг Германия ГМБх по съществуващ вътрешно-групов заем, предоставен на дружеството за финансиране на разносните за проекта - Соларен парк Екосолар, а останалата сума по избор на кредитополучателя ще бъде или разпределена като дивиденди към едноличния собственик на лицензианта - Самсунг Си енд Ти Корпорейшън по предвидения в закона ред и/или за изплащане на парични средства на едноличния собственик на лицензианта чрез ефективно намаляване на капитала на лицензианта по предвидения в закона ред.

В чл. 10.5 от Проекта на Срочен договор за кредит е предвидено, че кредитополучателят е длъжен да сключи на същата дата, на която сключи този договор и договори за хеджиране. Освен това, кредитополучателят е длъжен на или преди последната дата от периода за усвояване да сключи, а след това да осигури участието си като страна по сделките, съгласно договорите за хеджиране (за суап върху лихвен процент). В тази връзка към преписката са представени проекти на **Договор за лихвен суап между банката „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и насрещната страна „Екосолар“ ЕООД** и на **Договор за лихвен суап между банката „УниКредит Булбанк“ АД и насрещната страна „Екосолар“ ЕООД**. Договорите за лихвен суап са в изпълнение на клаузата на 10.5 от договора за кредит за целите на хеджиране на лихвата, платима по силата на договора за кредит. Съгласно договорите за лихвен суап, „Екосолар“ ЕООД извършва плащане по фиксиран лихвен процент, а Банката плаща плаващ лихвен процент, базиран на EURIBOR. Лихвите се изчисляват по договорената номинална сума (главница), която следва да се амортизира съгласно амортизационния план в Анекс I. Двете плащания не се разменят в пълен размер. Едната страна плаща на другата само нетната разлика в лихвените плащания за съответния период. Сумата, спрямо която се изчислява хеджирането, за всеки период на олихвяване е 80% от размера на непогасената главница, съгласно погасителния план към договора за срочен кредит. 3-месечния EURIBOR ще се фиксира след пълното усвояване на кредита по Срочния договор за кредит, като нивото на фиксиране ще бъде определено на съответната дата на пълно усвояване. Договорът за лихвен суап се сключва по повод на и заради лихвените плащания по Срочния договор за кредит.

Към двата договора е предвидено учредяване на първо по ред финансово обезпечение съгласно Закона за договорите за финансово обезпечение върху банкова сметка, в размер на фиксирана сума от 1000 евро.

В Срочния договор за кредит е предвидено учредяване на първи по ред особен залог върху цялото предприятие на „Екосолар“ ЕООД, като съвкупност и с отделно посочени активи; първи по ред особен залог върху вземания по банкови сметки и по настоящи и бъдещи договори на лицензианта в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД; първи по ред особен залог върху всички настоящи и бъдещи дялове на Самсунг Си енд Ти Корпорейшън в „Екосолар“ ЕООД, както и върху вземанията за дивиденди, ликвидационни квоти и всички други вземания, свързани с такива дялове.

Съгласно представения проект на Договор за особен залог на търговско предприятие, със страни „Екосолар“ ЕООД (залогодател) от една страна и „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД (залогополучатели), от друга страна, ведно с приложенията към него, „Екосолар“ ЕООД учредява първи по ред особен залог на търговско предприятие, състоящо се от съвкупност от всички активи и други права, задължения и фактически отношения на залогодателя, от всякакъв вид и характер, съставляващи неговото търговско предприятие по смисъла на чл. 15, ал. 1 от Търговския закон (ТЗ), включващо и отделни активи, заложените съгласно чл. 21, ал. 3 от Закона за особените залози (ЗОЗ). Отделно заложените активи са активи, които са или ще станат част от търговското предприятие чрез тяхното придобиване от залогодателя, и които са или ще бъдат конкретно определение за целите на чл. 21, ал. 3 от ЗОЗ, включително но не само следните активи:

- **Соларен парк**, с инсталирана мощност от 15 MWp, находящ се в гр. Враца, Община Враца, Област Враца, местност „Коломановото“ за производство на електрическа енергия от ВЕИ, както е описан в Приложение 1 към проекта на договора;

- всички вземания по банкови сметки на залогодателя, изброени в Приложение № 2 към договора и всички бъдещи сметки открити на името на залогодателя;

- всички вземания на залогодателя по договорите, изброени в Приложение 3 към договора и всички бъдещи вземания по договори, които предстои да бъдат сключени между залогодателя и трети страни;

- други активи, допълнително определени в съответствие с клауза 3.3.2 от договора.

В представения проект на Договор за особен залог на търговското предприятие са включени клаузи, гарантиращи, че при принудително изпълнение ще бъдат спазени изискванията на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, съгласно които разпореждане с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. Така в **чл. 4.1** от проекта е предвидено, че „при настъпването на случай на предсрочна изискуемост залогополучателите имат право да упражнят правата си по приложимия закон и по този договор и да започнат изпълнение върху търговското предприятие **само като цяло и след предварителното разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране, както** и да получи сумите, събрани в резултат от изпълнението, съгласно производството, предвидено в законите на Р. България, включително, но не само, чрез процедурата по извънсъдебно принудително изпълнение, предвидена в ЗОЗ от чл. 32 до чл. 51, и други приложими разпоредби от ЗОЗ, без да е необходимо постановяване на съдебно или арбитражно решение, получаване на изпълнителен лист срещу залогодателя или други съдебни документи или одобрения **с изключение на това, че винаги ще подлежи на предварителното разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране**“. Съгласно **чл. 7.2** залогополучателите имат право да продадат от свое име и за сметка на залогодателя търговското предприятие като цяло, включително отделно заложените активи, да съберат вземанията, в това число вземанията по банкови сметки, представляващи част от Търговското Предприятие, или, по

своя преценка - да назначат управител на търговското предприятие и да продадат цялото търговско предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения **спазвайки във всички случаи повелителните законови изисквания, включително чл. 53 от ЗЕ, а в чл. 7.5 е записано, че въпреки каквато и да е разпоредба в договора, залогополучателите се съгласяват, че всяко принудително изпълнение върху залога трябва да се извършва в съответствие с чл. 53 от ЗЕ, или друга повелителна разпоредба в подобен смисъл по приложимото право.**

Съгласно представения проект на **Договор за особен залог на вземания между „Екосолар“ ЕООД (залогодател), от една страна и „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД (залогополучатели), от друга страна, предмет на обезпечението са следните вземания:**

(А) всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя по банкови сметки и по договорите, заложен по силата на чл. 4, ал. 1, т. 1 от ЗОЗ (като особен залог върху вземания); В Приложение 1 от проекта са изброени банкови сметки, а в Приложение 2 са изброени договори, по които са заложените настоящи и бъдещи вземания: Договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВЕИ № 12ИЕ-3307029, сключен между „Екосолар“ ЕООД и „Национална електрическа компания“ ЕАД на 12.10.2012 г. и Договор за покупко-продажба на електрическа енергия с координатор на комбинирана балансираща група и ВЕИ производител от дата, сключен между „Екосолар ЕООД, „Фючър Енерджи“ ООД и „Компания за енергетика и развитие“ ООД.

(В) всички вземания на залогодателя по всякакви бъдещи (все още несъществуващи) банкови сметки, които могат да бъдат разкрити в полза на залогодателя при кредитна институция, както всякакви съществуващи банкови сметки, разкрити в полза на залогодателя при кредитна институция, които не се обхванати от предходната точка (А), заложен по силата на чл. 4, ал. 1, т. 3 от ЗОЗ (като особен залог върху съвкупност от вземания);

(С) всички вземания на залогодателя по всякакви бъдещи (все още несъществуващи) договори, чийто предмет е сходен/(идентичен) с предмета на Договорите, които могат да бъдат сключени от залогодателя, както и всякакви съществуващи договори, чийто предмет е сходен/(идентичен) с предмета на договорите, които не се обхванати от точка (А), заложен по силата на чл. 4, ал. 1, т. 3 от ЗОЗ (като особен залог върху съвкупност от вземания).

Проект на Договор за залог на дялове между Самсунг Си енд Ти Корпорейшън, като залогодател от една страна, „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД (залогополучатели) от друга страна, както и „Екосолар“ ЕООД, като дружество.

Залогодателят притежава всички дялове в дружеството, съответстващи на вписана капиталова вноска на стойност 27 300 300 (двадесет и седем милиона триста хиляди и триста) лева, разпределени в 27 300 300 (двадесет и седем милиона триста хиляди и триста) дяла, всеки със стойност от 1 (един) лев, заплатени изцяло. С договора, Самсунг Си енд Ти Корпорейшън залага:

- всички притежавани от него дружествени дялове в „Екосолар“ ЕООД, в 27 300 300 (двадесет и седем милиона триста хиляди и триста) дяла, всеки със стойност от 1 (един) лев, изплатени изцяло („Дялове“);

- „Дялове допълнително обезпечение“, включващи всяко допълнително участие (и в частност, при увеличение на капитала) в дружеството (включително неговите универсални правоприменици) и всякакви акции при преобразуване на дружеството (включително неговите универсални правоприменици) от дружество с ограничена отговорност в акционерно дружество и всякакви дялове в дружество с ограничена отговорност при по-нататъшно преобразуване на дружеството (включително неговите универсални правоприменици) от акционерно дружество в дружество с ограничена отговорност и всякакво участие (включително участие с неограничена отговорност в дружество) при всякакъв вид преобразуване и промяна на правната форма на дружеството

(включително неговите универсални правоприемници) съгласно глава 16 от Търговския закон и всякакво участие в дружества, в резултат на сливане, вливане, разделяне или отделяне на дружеството (включително неговите универсални правоприемници) и прехвърляне на отделни обекти от, или квоти при непарично намаляване на капитала, или ликвидация на дружеството (включително неговите универсални правоприемници), които Залогодателят придобива по всяко време или понякога след датата на този договор.

- **„Права от разпределение“** включващи, всички права на Залогодателя на дивиденди, разпределения, (включително на всякакво имущество в резултат на прехвърляне на отделни обекти) включително права при разпределение в резултат на намаляване на капитала, права при ликвидация, права на връщане на първоначална вноска в капитала, и/или допълнителни вноски, права на горницата при изключване като съдружник, обезщетение при прекратяване на членство и/или напускане на съдружник, права при отказ от които и да е Дялове и/или Дялове допълнително обезпечение други вземания включително плащания, дължими на Залогодателя, при всякакъв вид преобразуване и промяна на правната форма съгласно Глава 16 от ТЗ, или които са платими на основание на притежаването на Дялове и/или Дялове допълнително обезпечение (според случая), които възникват по всяко едно време и правата при увеличение на капитала дружеството да се запишат дялове, които са Дялове допълнително обезпечение, и всякакви други права на плащания във връзка с Дялове и/или Дялове допълнително обезпечение.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. По силата на чл. 53, ал. 5, пр. 1 от ЗЕ КЕВР издава разрешение в случаите на залог върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност. Сделките от обхвата на посочените разпоредби от ЗЕ са конкретизирани в чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране дейностите в енергетиката (НЛДЕ), а именно: учредяване на залог, включително особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност; заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година; сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

Срочният договор за кредит с „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ, тъй като е с срок на погасяване до 30.06.2028 г., т.е. срокът е по-дълъг от една година, а предметът на договора представлява приблизително 56,33 % от активите на „Екосолар“ ЕООД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2015 г. Следователно сделката следва да бъде разгледана от КЕВР с оглед установяване на нейното влияние върху сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Същото се обосновава въз основа на резултатите от извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Екосолар“ ЕООД ЕООД.

Договорите за лихвен суап, съответно с банка „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и банка „УниКредит Булбанк“ АД, чрез които се изпълнява задължението на чл. 10.5 от Срочния договор за кредит за сключване на договор за хеджиране, водят до плащания от страна на „Екосолар“ ЕООД на фиксирана лихва, която е отразена в погасителния план по Срочния договор за кредит. От друга страна, тези сделки са свързани с основния договор за срочен кредит, поради което следва да бъде отчетено тяхното влияние върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването в следствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, договорите за лихвен суап следва да бъдат разглеждани и преценявани.

Договорите за финансово обезпечение съгласно Закона за договорите за финансово обезпечение върху банкова сметка, в размер на фиксирана сума от 1000

евро самостоятелно не попадат в нормите на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ. Въпреки посоченото, поради тяхната свързаност с договорите за лихвен суап и произтичащата от това необходимост от установяване на влиянието на всички задължения, произтичащи от основния договор за срочен кредит, върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването в следствие на задължнялост на енергийното предприятие, договорите за финансово обезпечение следва да бъдат разглеждани и преценявани.

Договорът за учредяване на особен залог върху търговското предприятие на „Екосолар“ ЕООД попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР.

Договорът за особен залог на вземания, включващ всички настоящи и бъдещи вземания на „Екосолар“ ЕООД по банкови сметки на дружеството и по договорите, включително, но не само: Договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници № 12ИЕ-3307029 от 12.10.2012 г., сключен между „Екосолар“ ЕООД и „Национална електрическа компания“ ЕАД и Договор за покупко-продажба на електрическа енергия с координатор на комбинирана балансираща група и производител на електрическа енергия от възобновяеми източници, който ще бъде сключен между „Екосолар ЕООД, „Фючър Енерджи“ ООД и „Компания за енергетика и развитие“ ООД, въпреки че не съставлява типичната хипотеза на сделка на разпореждане или на учредяване на залог, включително особен залог, подлежи на разрешаване от КЕВР, тъй като съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. последно от ЗЕ Комисията разрешава извършването на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Същото налага анализ на финансово-икономическото състояние на „Екосолар“ ЕООД.

Договорът за залог на дялове между Самсунг Си енд Ти Корпорейшън, като залогодател от една страна, „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД (залогополучатели) от друга страна, както и „Екосолар“ ЕООД, като дружество, както и права, произтичащи от дяловете, влияе върху собствеността върху лицензианта, респективно върху неговото търговско управление, поради което не подлежи на регулиране по ЗЕ от КЕВР

Преценката на горните сделки с оглед тяхното разрешаване или не е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Екосолар“ ЕООД, при който се установи следното:

„Екосолар“ ЕООД, съгласно представеният одитиран годишен финансов отчет за 2015 г., отчита нетна печалба в размер на 3 635 хил. лв., която нараства спрямо 2014 г. когато е в размер на 546 хил. лв. Подобряването на финансовия резултат е вследствие на ръста на приходите от продажби с 7,72 % и намалените разходи от оперативната дейност с 24,88 %.

Общата стойност на нетекущите активи през 2015 г. е в размер на 57 126 хил. лв., а текущите са в размер на 7 024 хил. лв., като от тях с най-голям относителен дял са паричните средства в разплащателните сметки на дружеството.

Собственият капитал на дружеството през 2015 г. е в размер на 32 705 хил. лв., в това число 27 300 хил. лв. записан капитал.

Общите задължения на дружеството през 2015 г. са в размер на 31 472 хил. лв., като от тях с най-голям относителен дял са задължения към предприятия от групата на стойност 31 177 хил. лв.

Прогнозен паричен поток за периода 2017 г. - 2029 г.

Дружеството е представило прогнозен паричен поток, обхващащ периода на обслужване на Срочния договор за кредит, разработен при следните допускания:

Дружеството прогнозира годишно производство на електрическа енергия в размер на 17 805 MWh. и цена на електрическата енергия в размер на 485,60 лв./MWh (248,28 евро/ MWh), съгласно Решение Ц-18 от 20.06.2011 г. на ДКЕВР, като количеството, което ще се закупува по преференциална цена, съобразно Решение № СП-1/31.07.2015 г. на Комисията е коригирано до размера на „нетното специфично производство на електрическа енергия“ в размер на 1 188 kWh/kW годишно. Количествата надхвърлящи горепосочените часове производство по фиксирана пазарна цена за продажба на електрическата енергия от 60,00 лв./MWh /30,68 евро/MWh/.

Разходите от оперативна дейност в периода на обслужване на кредита са относително постоянни величини и включват: такса достъп, разходи за балансиране, такса в размер на 5 % от приходите от продажба на електрическа енергия, разходи за услуги, застраховки и други.

Анализът на паричния поток отразяващ периода на погасяване на кредита 2017 г. – 2028 г., с включени плащания на главници и лихви, съгласно представеният погасителен план, показва че общата сума на приходите от продажба на електрическа енергия за периода 2017 г. – 2028 г. е в размер на 47 558 хил. евро, при общ размер на плащанията на стойност 10 401 хил. евро, като от тях оперативни разходи в размер на 9 261 хил. евро и разходите за данъци на стойност 1 140 хил. евро, в резултат на което общият нетен паричен поток преди обслужване на дълга по кредита е положителна величина в размер на 37 157 хил. евро.

Плащанията свързани с обслужването на дълга по кредита за периода 2017 г. – 2028 г. са в общ размер на 24 380 хил. евро, като от тях:

Плащанията на главници по банкови заеми са в общ размер на 18 485 хил. евро.

Плащанията на лихви са в общ размер на 5 895 хил. евро.

Общата стойност на свободния паричен поток след обслужване на дълга по кредита е 12 777 хил. евро.

От анализа е видно, че коефициентът за обслужване на дълга изчислен на база прогнозния паричен поток, като съотношение между паричните средства на разположение за обслужване на дълга към определените плащания на главници и лихви по кредита е 1,5, като според договора за кредит кредитополучателят трябва да поддържа коефициент не по-малък от 1,3 по време на периода за погасяване, като условие за разпределение на дивидент или намаляване на капитала.

Предвид изложеното, Комисията счита, че дружеството ще генерира необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по Срочния договор за кредит, както и на задълженията по свързаните с него сделки. Следователно, издаването на „Екосолар“ ЕООД на разрешение за сключване Срочен договор за кредит, Договори за лихвен суап, Договор за особен залог на търговско предприятие, Договор за особен залог на вземания и Договори за финансово обезпечение съгласно Закона за договорите за финансово обезпечение няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.4:

Докладва П. Младеновски, който отбелязва, че ситуацията е идентична с тази от предишния доклад. „Екосолар“ ЕООД е собственост на същите собственици, договорите са идентични, с идентични условия. Разликите са в размера на кредита, който тук е 18 500 хил. евро, разпределен поравно между двете банки. Разликата идва от факта, че соларният парк на „Екосолар“ ЕООД е по-голям от този на „Екоенерджи Солар“ ЕООД, той е 15 MWp. Условията са идентични, финансовият анализ показва сходни резултати. Плащанията, свързани с обслужването на дълга по кредита за периода 2017 г. – 2028 г., са

в общ размер на 24 380 хил. евро. Плащанията на главници по банкови заеми са в общ размер на 18 485 хил. евро. Плащанията на лихви са в общ размер на 5 895 хил. евро. Общата стойност на свободния паричен поток след обслужване на дълга по кредита е 12 800 хил. евро.

От анализа е видно, че коефициентът за обслужване на дълга изчислен на база прогнозния паричен поток, като съотношение между паричните средства на разположение за обслужване на дълга към определените плащания на главници и лихви по кредита, е 1,5. Според договора за кредит кредитополучателят трябва да поддържа коефициент не по-малък от 1,3. Работната група стига до аналогичен извод като в предходната точка.

И. Н. Иванов каза, че и двете фирма са от един и същ консорциум.

П. Младеновски потвърди, че са на един и същ собственик. Една и съща е целта на кредита.

И. Н. Иванов даде думата на П. Младеновски да прочете проекта на решение, като добави като първа точка приемането на доклада.

П. Младеновски прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов даде думата за изказвания.

Е. Харитоновка каза, че в решението на „Екосолар“ ЕООД е объркана мощността, записано е 10 MWp, а не 15 MWp.

П. Младеновски отговори, че е докладвано 15 MWp. Видели са грешката и ще я коригират.

Е. Харитоновка каза да се провери в регистрите каква е мощността на двата парка до Враца, защото има спомен, че и двата парка са по 10 MW. Това ще трябва да инициира проверка на Комисията. Това не е свързано с доклада, но Харитоновка обръща внимание.

А. Йорданов зададе уточняващ въпрос, който е свързан и с двете решения. В т.5 от проекта на решение сметките на лицензианта да бъдат заложени по настоящи и бъдещи договори за кредит. Изразът „и бъдещи договори за кредит“ притеснява Йорданов и поиска разяснение от работната група. Той попита какво се има предвид под тази формулировка.

П. Младеновски отговори, че се има предвид бъдещи договори за продажба на електрическа енергия, а именно продажба на свободния пазар, балансираща група и т.н.

А. Йорданов предложи записът в решението да се прецизира, защото под бъдещи договори може да се разбира договор за заем и всякакви други договори.

Е. Маринова уточни, че се съдържа на стр.5 от мотивите на решението, освен това са изброени в приложенията към договора за особен залог на настоящи и бъдещи вземания.

А. Йорданов обърна внимание, че членовете на Комисията не виждат приложенията.

И. Н. Иванов каза, че Комисията трябва да се информира.

Е. Маринова обясни, че се съдържа на стр.5 от мотивите на решението, където е дефиниран предметът на обезпечението. *Всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя по банкови сметки и по договорите, заложени по силата на чл. 4, ал. 1, т. 1 от ЗОЗ (като особен залог върху вземания); В Приложение 1 от проекта са изброени банкови сметки, а в Приложение 2 са изброени договори, по които са заложени настоящите и бъдещи вземания: Договор за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВЕИ № 12ИЕ-3307029, сключен между „Екосолар“ ЕООД и „Национална електрическа компания“ ЕАД на 12.10.2012 г. и Договор за покупко-продажба на електрическа енергия с координатор на комбинирана балансираща група и ВЕИ производител от дата, сключен между „Екосолар ЕООД, „Фючър Енерджи“ ООД и „Компания за енергетика и развитие“ ООД.*

А. Йорданов каза, че не е необходимо да се изчитат в момента, а да се сложи препратка - съгласно Приложение 2, защото от решението се разбира по принцип и неопределено в бъдеще.

Е. Маринова каза, че диспозитивът е да сключи договор за особен залог на вземания, съгласно представения със заявление проект на договор (част от който са приложенията). Самите обяснения за обхвата на договора и приложенията е в мотивите.

А. Йорданов отново каза, че счита за добре да се поясни.

И. Н. Иванов е на мнение, че ако това са приложения към договора, финалът на т.5 е изчерпан. Той по-скоро би направил забележка, че се казва „на вземания по банкови сметки по настоящи и бъдещи договори“, а всъщност е разбрал, че банкови вземания настоящи и бъдещи по действащите договори. Щом са изброени договорите, това не са бъдещи договори, а бъдещи вземания от действащи договори. Това вече изчерпва въпроса. Не се касае за бъдещи договори, дори и в приложението.

Е. Маринова предложи да бъде: „да сключи договор на залог на вземания с „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, съгласно представения със заявление проект на договор“, както се казва самият договор.

И. Н. Иванов отбеляза тази корекция да се отрази и в решението по т.3.

Н. Иванова обясни, че бъдещите договори са само тези, които са със сходен предмет с упоменатите, а не са всички бъдещи. В т.С от договора, където са описани вземанията, е описано, че са със сходен предмет.

И. Н. Иванов е съгласен, но от т. 5 на решението не става ясно.

А. Йорданов каза, че предложеният нов текст е доста по-коректен по отношение на решението.

П. Младеновски отговори на Е. Харитоновата във връзка със соларните паркове на двете дружества. Той е проверил и двата парка съгласно справката, която се получава от АУЕР. Този парк има две мерения. На едното място дават инсталирана мощност 9 MWp, на второто 6 MWp. Общо 15 MWp за този парк. Другият е 10 MWp.

И. Н. Иванов отбеляза за по-голяма яснота да се направи корекция на вече гласуваното решение по т.3 от дневния ред, за да няма съмнение, че се касае за неопределени договори.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направената корекцията на т.5.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Дава разрешение на „Екосолар“ ЕООД:

1. Да сключи Срочен договор за кредит с „УниКредит Булбанк“ АД и със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, съгласно представения със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 25.10.2016 г. проект на договор.

2. Да сключи Договор за лихвен суап с „УниКредит Булбанк“ АД, както и анекс към този договор за финансово обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно представените със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 25.10.2016 г. проекти на договори.

3. Да сключи Договор за лихвен суап със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, както и анекс към този договор за финансово обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно представените със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 25.10.2016 г. проекти на договори.

4. Да сключи Договор за залог на търговското предприятие в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, като съвкупност и с отделно

посочени активи, съгласно представения със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 25.10.2016 г. проект на договор.

5. Да сключи Договор за залог на вземания с „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, съгласно представения със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 25.10.2016 г. проект на договор.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **девет гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Н. Иванов помоли С. Тодорова да формулира т.5 от дневния ред.

Р. Осман отбеляза, че членовете на Комисията са приели извънредна т.5 по предложение на член на Комисията. Задължението е на председателя е да каже коя е следващата точка от дневния ред и да започне дискусията. Осман счита, че не може С. Тодорова да формулира т.5, тя ще участва в дискусията. Дневният ред е пред членовете на Комисията. Има приета т.5. Председателят е подложил това на гласуване и сега трябва да се каже коя е тази точка, за да започне дискусията. Не може член на Комисията да формулира точката.

И. Н. Иванов каза, че това е по предложение на С. Тодорова и попита той ли да формулира нейното предложение. Иванов не счита, че това е редно.

Р. Осман обясни, че това не е законосъобразно. Трябва да се каже коя точка се разглежда в момента, но не да се формулира....

И. Н. Иванов отбеляза, че не може да добави нищо.

С. Тодорова каза да се разгледа бъдещи действия на Комисията във връзка с обявената обществена поръчка за изработване на сайта на Комисията.

По т.5. Комисията проведе дискусия относно бъдещи действия на Комисията във връзка с обявената обществена поръчка за изработване на сайта на Комисията.

С. Тодорова обясни, че този проект се разработва още от м. април 2016 г. Преди няколко дни на Портала за обществени поръчки е обявен тази поръчка на Комисията за разработване на сайт. Това, което безпокои Тодорова, е, че както е обявено в две обособени позиции, едната от тях – максималната цена, която е дадена, е нереалистична и по нейно мнение няма да се явят кандидати. Оттук възниква въпросът, ако се явят кандидати за първата позиция, какви са законовите действия след това за повторен търг. Само на втората позиция ли ще бъдат и как ще бъде оформен? С. Тодорова е задавала въпроса на Ю. Митев, защо са обявени 20 хил. лв. за поръчка, която струва десетократно повече? Отговорът е бил, че така е в някакъв план. На Тодорова не е ясно това план за разходи за тази година ли е, за следващата година ли е, има ли Комисията обезпечение със средства и какво ще прави, защото това е изключително належащ въпрос. Днес е повдигнат и въпрос за регистъра на сертификатите. КЕВР е в закъснение вече повече от година след промените в закона. Хубаво е да има яснота, защото след една седмица изтича срокът и Комисията трябва да има адекватни действия. Тодорова е сигурна, че няма да има кандидати за втората част. Един от вариантите е прекратяване, ако Комисията реши, че това е по-добрият вариант.

И. Н. Иванов даде думата на Ю. Митев, директор на дирекция „Обща

администрация“.

Ю. Митев припомни, че още през м. февруари съгласно Вътрешните правила за възлагане на обществените поръчки е направен план график, в който е включено и изработването на този сайт. Това се е случило на 12.02.2016 г. и е наименуван: Актуализиране на уебстраница на КЕВР. Предвидени са 30 хил. лв. Там стоят подписите на Т. Василев, В. Александрова, Н. Георгиев и Ю. Митев. Тогава са се базирали на опита, който са имали при възлагане на такива сайтове. Т. Василев е дал своето становище. Един сайт се разработва между 10 хил. лв. и 15 хил. лв., имало е случаи и за 8 хил. лв. Работната група е сложила 30 хил. лв., защото не са знаели как ще се развие самото техническо задание като изработка. След това се е сформирала работна група, участвали са представители от всички дирекции, съществено се е разширил обхватът на цялата спецификация. Предвидила се е втора обособена позиция, където се е въвел и допълнителен модул. Но съгласно ЗОП това, което се е заложило като прогнозна стойност, не може да се променя. Може да се променя единствено, ако има много сериозно основание, проучване на пазара, специални мнения, знания и т.н. Ако сега, както е стартирана поръчката, има кандидат само за първата обособена позиция, няма никаква пречка да се сключи с него договор и той да тръгне да се изпълнява. Ако не се появи за втория, това ще бъде идеално основание да се възложи пазарно проучване или да се даде на специалисти със специални знания, които да кажат каква може да бъде прогнозната стойност. Тогава да се обяви наново само с предмет втората обособена позиция, но тогава Комисията ще има основанието, че не се е явил никой при първата обявена процедура. Това означава, че най-вероятно прогнозната стойност не е точно определена. Извикват се хора със специални знания, които правят прогнозата и това е нормалният ред. В момента не може да се гадае дали ще се появи или не. Може и да се появи. Това е прогнозирано още м. февруари и това е причината да го обявят на тази стойност. Ако не се обяви на тази стойност, се нарушават Вътрешните правила и разпоредбите на ЗОП. Възможно е това, което казва С. Тодорова, също да се случи. Митев е на мнение, че така трябва да се действа.

И. Н. Иванов каза, че за него процедурата е ясна и попита има ли други становища.

Е. Харитоновна изрази притесненията си. Тя счита, че ако този, който дойде, е студент, това е добре. Харитоновна попита какво прави Комисията, ако е някой, който не знае за какво става въпрос, направи офертата, печели и след това нищо не направи.

Р. Осман отбеляза, че на такива въпроси Ю. Митев не е длъжен да отговаря. Има процедура за това. Осман помоли членовете на Комисията да не се правят, че разбират от всичко. Осман счита, че някои хора се надценяват. Има процедура, ще се явят тези, които отговарят на условията. Така предварително да се говори... има правила, има фирма. Не е сериозен въпросът - кой ще дойде. Осман счита, че това е въпрос, който изобщо не бива да се обсъжда, това не е сериозно и той не иска да участва в един такъв „цирк“.

И. Н. Иванов каза, че този въпрос едва ли не показва, че се няма доверие в тържната комисия, която трябва да се произнесе. Това са колеги, които през цялата година съвсем коректно са се произнасяли по всички обществени поръчки досега. За всяка обществена поръчка може да се каже, че ще има кандидат, който иска да злоупотреби. Затова в Комисията има хора, които имат съответните морални и професионални качества. На тях е гласувано доверие да бъдат такава комисия.

В. Петков каза, че не изключва възможността да се беседва и обсъжда, но той не разбира какво Комисията прави с тази точка. Какъв ще е финалът на тази точка?

И. Н. Иванов отговори, че това е информацията, която членовете на Комисията са получили от Ю. Митев.

В. Петков е на мнение, че няма такава процедура. Внася се нещо... Той разбира важността на проблема, но в момента не разбира нищо от тази дискусия, за неща, които би следвало да са ясни предварително, то е гласувано, всичко това е минало. Ако се иска да се прекрати обществената поръчка, защото има особени възражения и мотиви за това, нека да влезе такава предложение и да се коментира. Как ще се завърши тази точка – край на

беседата, край на сказката? Тази точка е влязла в дневния ред неясно формулирана, неясно как ще завърши. Петков намира това за свободна беседа. Това е могло да се направи извън дневния ред, Комисията да си направи беседа за неясноти по обществената поръчка. Петков отново попита какво Комисията прави в случая.

С. Тодорова каза, че това не е обсъждано. Обсъждана е техническата документация, но цената и тези неща не са. Действително има промени в ЗОП. Преди е било записано, че институциите, създадени със закон, вземат решение. Сега това е председателят на институцията. Но след като възникват някакви въпроси, които според Тодорова ще доведат до сериозно отлагане, тя пита защо да не се поставят. Формално може би не е добре формулиран, но въпросът е важен.

С. Тодорова попита каква е обезпечеността с финансови средства за една втора обява, която ще бъде в пъти по-висока. Тодорова попита кога се приема другият план, предвидени ли са за 2017 г. Порядъкът е около 300 хил. лв.

Е. Сматракалева отговори, че това е свързано с бюджета за 2017 г., който ще се приеме. Ако се одобри бюджета, който е към настоящия момент, това са 285 хил. лв. Това е максимум за всички капиталови разходи, които трябва да бъдат разпределени по съответните пера и нужди на Комисията. Така са били разпределени и тази година. След като са направени разчетите за компютри, програмни продукти, разликата, която е останала, е била за този сайт. Така са се формирали тези 30 хил. лв. Според Ю. Митев правилата са ясни. Докато няма яснота дали има кандидат или не, няма как да се прекрати процедурата. Стартирането на следващата процедура ще обхване следващия бюджет, който е в следващия разход за средства. Възможно е да се прехвърлят средства от издръжката и така да се предвидят средства за следващите прогнозни стойности, ако има тази необходимост като се прави корекция по бюджета.

С. Тодорова попита какви са капиталовите разходи за 2017 г.

Е. Сматракалева отговори, че са 285 хил. лв.

Ю. Митев допълни, че това е същият разход, на който Комисията е имала право и за 2016 г.

Е. Сматракалева обясни, че при следваща прогноза, която може да се направи, и наистина стига стойност от 300 хил. лв., се прави корекция по бюджета, като се взима от издръжката, за да се свалят средства за необходимостта.

С. Тодорова изрази мнение, че Комисията ще има сериозен проблем.

И. Н. Иванов предложи да се изчака и да се види как ще завърши тази процедура, след което ще се търсят решения, ако се налага.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

Издава сертификат за произхода на стоката електрическа енергия, произведена от централа (инсталация) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия за месец ОКТОМВРИ 2016 г.

По т.2 както следва:

Разрешава на „Национална електрическа компания“ ЕАД да сключи с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД Допълнително споразумение № 1 за изменение на Договор за заем № 49-2016 от 25.04.2016 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 06.10.2016 г. проект на анекс, ведно с приложенията към него.

По т.3 както следва:

І. Дава разрешение на „Екоенерджи Солар“ ЕООД:

1. Да сключи Срочен договор за кредит с „УниКредит Булбанк“ АД и със „Сосиете

Женерал Експресбанк“ АД, съгласно представения със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 25.10.2016 г. проект на договор.

2. Да сключи Договор за лихвен суап с „УниКредит Булбанк“ АД, както и анекс към този договор за финансово обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно представения със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 25.10.2016 г. проекти на договори.

3. Да сключи Договор за лихвен суап със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, както и анекс към този договор за финансово обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно представения със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 25.10.2016 г. проекти на договори.

4. Да сключи Договор за залог на търговското предприятие в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, като съвкупност и с отделно посочени активи, съгласно представения със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 25.10.2016 г. проект на договор.

5. Да сключи Договор за залог на вземания в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, съгласно представения със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 25.10.2016 г. проект на договор.

По т.4 както следва:

I. Дава разрешение на „Екосолар“ ЕООД:

1. Да сключи Срочен договор за кредит с „УниКредит Булбанк“ АД и със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, съгласно представения със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 25.10.2016 г. проект на договор.

2. Да сключи Договор за лихвен суап с „УниКредит Булбанк“ АД, както и анекс към този договор за финансово обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно представения със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 25.10.2016 г. проекти на договори.

3. Да сключи Договор за лихвен суап със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, както и анекс към този договор за финансово обезпечение по Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно представения със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 25.10.2016 г. проекти на договори.

4. Да сключи Договор за залог на търговското предприятие в полза на „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, като съвкупност и с отделно посочени активи, съгласно представения със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 25.10.2016 г. проект на договор.

5. Да сключи Договор за залог на вземания с „УниКредит Булбанк“ АД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, съгласно представения със заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 25.10.2016 г. проект на договор.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-385 от 28.11.2016 г. и Решение на КЕВР № С-15/01.12.2016: издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.10.2016 г. до 31.10.2016 г. от 31 бр. дружества- Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ и проект на нормативния акт.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-387 от 29.11.2016 г. и Решение на КЕВР № Р-255/01.12.2016 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 06.10.2016 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-389 от 29.11.2016 г. и Решение на КЕВР № Р-256/01.12.2016 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-54 от 25.10.2016 г., подадено от „Екоенерджи Солар“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-388 от 29.11.2016 г. и Решение на КЕВР № Р-257/01.12.2016 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 25.10.2016 г. от „ЕКОСОЛАР“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(В. Петков)

.....
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА