



ПРОТОКОЛ

№ 97

София, 05.06.2018 година

Днес, 05.06.2018 г. от 10:10 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-481 от 28.05.2018 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.04.2018 г. до 30.04.2018 г. от 33 бр. дружества.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-473 от 18.05.2018 г. относно комплексна планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина и Констативен протокол от проверката.

Работна група: Мариана Сиркова, Росица Тодорова, Ралица Караконова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-483 от 30.05.2018 г. и проект на решение относно извършена проверка по реда на глава осма от ЗЕ по писмо с вх. № Е-15-57-51 от 15.12.2017 г. от „Овергаз Инк.“ АД.

Работна група: Милен Димитров и Пламен Кованджиев

4. Доклад с вх. № Е-Дк-492 от 31.05.2018 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 01.02.2018 г. от „Райков сервиз“ ООД за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност съгласно издадените лицензии № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Смолян.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Красимира Лазарова, Сирма Денчева, Любослава Джоргова, Ваня Василева

По т.1. Комисията, след като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Алт Ко“ АД; „МБАЛ-Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Декотекс“ АД; „Овердрайв“ АД; Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Когрийн“ ООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „УМБАЛ – проф., д-р Стоян Киркович“ АД; „Инертстрой-Калето“ АД; „3-Пауър“ ООД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация-Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; и доклад с вх. № Е-Дк-481 от 28.05.2018 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. бр. 105 от 30.12.2016 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. В изпълнение на чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ Комисията е приела Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (Наредба № 7 от 19.07.2017 г., обн. ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г.), която е в сила от 01.08.2017 г.

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

Преценката за ефективността на инсталациите за когенерация, в т. ч. спестената първична енергия на използваното гориво за всяка инсталация, което е определящият фактор дали тя покрива изискванията за високоефективно производство на електрическа енергия., се извършва по реда на наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267 от

19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.),

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

Съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ и във връзка с §21 от Преходни и заключителни разпоредби към закон за изменение и допълнение на закона за енергетиката (ПЗРЗИДЗЕ), от 1.01.2016 г. Комисията издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. На основание чл. 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Комисията издава сертификат за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

Следва да се има предвид, че от **01.01.2016 г.** е в сила **Делегиран Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12.10.2015 г. (Регламента)**, с който се преразглеждат хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и се отменя Решението за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската комисията. Във връзка с горното вече не са валидни цифровите параметри на референтните стойности, съдържащи се в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267, тъй като те са въведени с отмененото Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската Комисия.

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

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. заявителите представят

справка за съответния период по утвърден от Комисията образец. С Протокол № 141 от 27.06.2016 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“. Същите следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия, след **месец юни 2016 г.**

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-195 от 18.11.2016 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучи данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

Съгласно нововъведения чл. 163б от ЗЕ (ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.), сертификатът за произход е **електронен документ**, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата** и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне.

Сертификатът съдържа:

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;
2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;
3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;
4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;
5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3;
6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3;
7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
8. получената инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;
9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;
10. вида на националната схема за подпомагане;
11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;
12. датата и държавата на издаване;
13. уникален идентификационен номер.

За всяка единица произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия може да се издава само един сертификат за произход, който е със срок на валидност 12 месеца от производството на съответната единица енергия.

Сертификатът за произход се издава по искане на производителя на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, и се използва от производителя, за да докаже, че електрическата енергия е произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия.

На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Те са следните:

• **Дружества и/или централи с ДВГ/ГТ:**

1. „Алт Ко“ АД;
2. „МБАЛ – Търговище“ АД;
3. „Топлофикация-Разград“ ЕАД;
4. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“;
5. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“;
6. „Топлофикация-ВТ“ АД;
7. „Белла България“ АД;
8. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД;
9. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
10. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
11. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
12. ЧЗП „Румяна Величкова“;
13. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
14. „Декотекс“ АД;
15. „Овердрайв“ АД;
16. „Овергаз Мрежи“ АД;
17. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
18. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
19. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
20. „Когрийн“ ООД;
21. „Оранжерии – Петров дол“ ООД;
22. „УМБАЛ – проф., д-р Стоян Киркович“ АД;
23. „Инертстрой-Калето“ АД;
24. „3-Пауър“ ООД;

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

25. „Топлофикация-Перник“ АД;
26. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
27. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“;
28. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“;
29. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
30. „Брикел“ ЕАД;
31. „Топлофикация-Сливен“ АД;
32. „Топлофикация-Русе“ ЕАД;
33. „Солвей Соди“ АД;

В КЕВР са получени следните писма, с които дружествата са декларирали, че **няма да подават заявления** за сертификати относно разглеждания период: съответно на хартиен носител от: „Биовет“ АД с вх. № Е-14-41-7 от 14.05.2018 г., както и съобщения по електронната поща от: „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, получено на 08.05.2018 г.

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от

06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона. В него изрично е указано, че при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

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

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ДВГ/ГТ:

1. „Алт Ко“ АД

„Алт Ко“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с **ЕИК 831268730** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-1 от 11.05.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ за периода на издаване на сертификати **от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.** отбелязана в заявлението като:

– произведена по комбиниран начин: 1306,100 MWh в т.ч. 1235,620 MWh изнесена електрическа енергия (по електромер) и 1230,590 MWh продадена електрическа енергия преди сетълмент.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ е **1,85 MW_e**;

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

– Австрия и електрически генератор;

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

– Номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;

– Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW_t;

– Електрическа ефективност 43,4%;

– Топлинна ефективност 42,8%;

– Обща ефективност 86,2%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	12.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 221 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,28%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,11%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,53%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1235,620	няма	1235,620	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **70,480 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 1,000 MWh;

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

– подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,888** – отговаря на Регламента;

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1296,480	1296,480	–	–
Електрическа енергия	MWh	1306,100	1306,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3131,434	3131,434	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **1223,000 MWh**.

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

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

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

$1306,100 \text{ MWh} - 70,480 \text{ MWh} = 1235,620 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1306,100 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1306,100 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1235,620 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	1239,308	0	няма	няма	няма	няма	1239,308	1239,308	1239	0,308
04/2018	1235,620	0	няма	няма	няма	няма	1235,620	1235,928	1235	0,928

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец април 2018 г. са в размер на **1235 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „АЛТ КО“ АД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжеви Кресна“, да бъдат издадени 1235 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ да бъдат прехвърлени 1235 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

2. „МБАЛ – Търговище“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-3** от **10.05.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.**, отбелязвайки в заявлението две стойности за произведените количества:

- произведена по комбиниран начин $E_{бр.} = 20,983 \text{ MWh}$;
- продадена по електромер $E_{прод. (електромер)} = 10,059 \text{ MWh}$;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,104 MW_e**.

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

- номинална електрическа мощност 0,104 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW_t;
- електрическа ефективност 35,9%;
- топлинна ефективност 53,8%;
- обща ефективност 89,7%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 229 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,61%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,40%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,49%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10,059	няма	10,059	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 10,924 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;

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	42,100	42,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	20,983	20,983	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	76,560	76,560	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **42,100 MWh**.

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

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата, произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Енето:

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 „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$20,983 \text{ MWh} - 10,924 \text{ MWh} = 10,059 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20,983 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20,983 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10,059 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при про- дажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по электропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	5,681	0	няма	няма	няма	няма	5,681	6,270	6	0,270
04/2018	10,059	0	няма	няма	няма	няма	10,059	10,329	10	0,329

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – за месец април 2018 г. са в размер на **10 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени **10 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **10 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

3. „Топлофикация – Разград“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-4 от 14.05.2018 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Разград“ за периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г., отбелязана в заявлението като:

– нетна електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, за което се иска издаване на сертификат: **1383,2028 MWh**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград“ е **3,041 MW_e**.

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип ВНКW JMS 620 GS-N.LC производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 229 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,75%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,49%
Изискване за ΔF	$>10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,18%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1383,202	няма	1383,202	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 100,798 MWh;
- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 6,507 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;

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1389,000	1389,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1484,000	1484,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3707,480	3707,480	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1087,442 MWh**. (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 233,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$1484,000 \text{ MWh} - 100,798 \text{ MWh} = \mathbf{1383,202 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1484,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1484,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1383,202 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	2073,638	0	няма	няма	няма	няма	2073,638	2073,648	2073	0,648
04/2018	1383,202	0	няма	няма	няма	няма	1383,202	1383,850	1383	0,850

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация–Разград“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – за месец април 2018 г. са в размер на **1383 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Разград“ ЕАД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 1383 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 1383 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

4. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-5 от 11.05.2018 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Градска“, за периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г., отбелязана в заявлението като:

- Количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 3 046,400 MWh;
- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:
 - количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 2872,85575 MWh;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,24 MW_e**;
- През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ са били в експлоатация две инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от които се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор. Параметрите на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 са еднакви и имат следните стойности:
 - номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;
 - електрическа ефективност 40%;
 - топлинна ефективност 41%;
 - обща ефективност 81%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. calorичност на горивото	34 226 kJ/nm ³	34 226 kJ/nm ³

Средна месечна температура	16,24°C	16,24°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,72%	48,72%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,59%	78,02%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,27%	16,99%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2872,856	няма	2872,85575	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **173,544 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,576 \text{ MWh}$.

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2104,000	2104,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1887,400	1887,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4952,581	4952,581	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1361,000	1361,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1159,000	1159,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3230,016	3230,016	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3465,000	3465,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3046,400	3046,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8182,597	8182,597	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2486,222 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 615,000 \text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната

част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3046,400 \text{ MWh} - 173,544 \text{ MWh} = 2872,856 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3046,400 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3046,400 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2872,856 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	3459,672	0	няма	няма	няма	няма	3459,672	3460,664	3460	0,664
04/2018	2872,856	0	няма	няма	няма	няма	2872,856	2873,520	2873	0,520

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец април 2018 г. са в размер на **2873 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **2873 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **2873 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.**

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

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № ИЗ-Л-025 от 07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40 от 10.05.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за

комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода **от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 1321,500 MWh;
- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1202,07200 MWh**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период в ОЦ „Младост“ е била в експлоатация една инсталация (ДВГ-1) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, която се състои от двигател с вътрешно горене тип JGS612GS-N.LG – производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:
 - номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,50%;
 - топлинна ефективност 41,60%;
 - обща ефективност 85,1%.

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 217 kJ/nm ³
Средна месечна температура	16,24°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,76%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,63%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,91%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1202,072	няма	1202,07200	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **119,428 MWh**;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 119,678 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,250 \text{ MWh}$.

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1173,000	1173,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1321,500	1321,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3056,018	3056,018	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1250,556 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 977,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$1321,500 \text{ MWh} - 119,428 \text{ MWh} = \mathbf{1202,072 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 1321,500 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1321,500 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1202,072 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	1135,296	0	няма	няма	няма	няма	1135,296	1135,354	1135	0,354
04/2018	1202,072	0	няма	няма	няма	няма	1202,072	1202,426	1202	0,426

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро

България“ АД – за месец април 2018 г. са в размер на **1202 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1202 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **1202 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.**

6. „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-6 от 14.05.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.**, за количество в размер на **1734,910 MWh**, като изрично е записано, че това е „тотална“ електрическа енергия.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало в писмо с вх. № Е-14-05-3/29.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
 - електрическа ефективност 40,1%;
 - топлинна ефективност 40,9%;
 - обща ефективност 81,0%.
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 229 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,86%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,12%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,49%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1725,770	няма	1725,770	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **9,140 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 108,827 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;

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2224,000	2224,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1734,910	1734,910	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5270,181	5270,181	–	–

• Потребена топлинна енергия: **303,471 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

1734,910 MWh – 9,140 MWh = **1725,770 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 1734,910 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1734,910 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1725,770 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За месец	Нетна ЕЕ от	Дял нетна ЕЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа

	ВКЕП в настоящ месец	от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	(сертификати Обществен доставчик)				(сертификати Краен снабдител)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	1953,629	0	няма	няма	няма	няма	1953,629	1954,032	1954	0,032
04/2018	1725,770	0	няма	няма	няма	няма	1725,770	1725,802	1725	0,802

• От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – за месец април 2018 г. са в размер на **1725 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1725 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 1725 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

7. „Белла България“ АД

„Белла България“ АД (правоприемник чрез сливане с бившето „Унибел“ АД, считано от 28.06.2016 г.) със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с **ЕИК 115141090**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на § 1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-8 от 11.05.2018 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол, за периода **от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

• Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **551,592 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **552 бр.**;

• Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **552 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за

изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW_e**;
- В производствена централа ТЕЦ „Унибел“ гр. Ямбол през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „QUANTO C1000 SP“, производство на „TEDOM“ Чешка Република и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;
 - за производство на гореща вода 0,599 MW_t;
 - за производство на водна пара 0,545 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,1%;
 - топлинна ефективност 48,4%;
 - обща ефективност 85,5%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 238 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,92%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,68%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,02%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,35%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	551,592	няма	551,592	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 24,062 MWh;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	623,171	623,171	–	–
Електрическа енергия	MWh	575,654	575,654	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1597,986	1597,986	–	–

- Потребена топлинна енергия: **623,171 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{пнк}} = 376,000 \text{ MWh}$);

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

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

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

$575,654 \text{ MWh} - 24,062 \text{ MWh} = 551,592 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **575,654 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **575,654 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **551,592 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	600,432	0	няма	няма	няма	няма	600,432	600,776	600	0,776
04/2018	551,592	0	няма	няма	няма	няма	551,592	552,368	552	0,368

• От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец април 2018 г. са в размер на **552 бр.**

• Дружеството е поискало в пълния си размер от **552 бр.** издадените сертификати да бъдат **прехвърлени** на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.

Въз основа на горното предлагаме на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени 552 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 552 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност,

надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

8. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД

„Юлико-Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ и притежава лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-10 от 14.05.2018 г. в КЕВР, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г., отбелязана в заявлението като: – количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 356,000 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин 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%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 229 kJ/nm ³
Средна месечна температура	16,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,31%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,98%
Изискване за ΔF	$>0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,82%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	321,487	няма	321,487	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е = **34,513 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Коригиращият фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,888 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	436,000	436,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	356,000	356,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1042,425	1042,425	–	–

- Потребена топлинна енергия: **221,000 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е, за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

356,000 MWh – 34,513 MWh = **321,487 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **356,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **356,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **321,487 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от 3Е, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от 3Е	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по электропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh

03/2018	333,665	0	няма	няма	няма	няма	333,665	334,195	334	0,195
04/2018	321,487	0	няма	няма	няма	няма	321,487	321,682	321	0,168

• От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец април 2018 г. са в размер на **321 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени 321 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 321 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

9. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД

„Топлофикация-Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, **ЕИК 102011085** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-023-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № Р-036 от 17.04.2006 г.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21 от 15.05.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода **от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

• Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 9092,184 MWh;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за НЕК ЕАД: 90928 бр.;

• Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За НЕК ЕАД: цялото количество издадени сертификати за произход за м. април 2018 г. – 9092 бр.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация шест инсталации (ДВГ-1 ÷ ДВГ-6) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка с инсталиран газов бутален двигател тип 16V25SG, производство

на WARTSILA и електрически генератор;

• Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** са:

- номинална електрическа мощност 3,120 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;
- електрическа ефективност 37,45%;
- топлинна ефективност 45,75%;
- обща ефективност 83,20%.

• Параметрите на инсталация **ДВГ-4** са:

- номинална електрическа мощност 2,800 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
- електрическа ефективност 37,13%;
- топлинна ефективност 45,03%;
- обща ефективност 82,16%.

• Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-5 и ДВГ-6** са:

- номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
- електрическа ефективност 37,01%;
- топлинна ефективност 44,79%;
- обща ефективност 81,8%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 225 kJ/nm ³	34 225 kJ/nm ³	34 225 kJ/nm ³	34 225 kJ/nm ³	34 225 kJ/nm ³	34 225 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	12,5°C	12,5°C	12,5°C	12,5°C	12,5°C	12,5°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	50,60%	50,60%	50,60%	50,60%	50,60%	50,60%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,31%	81,42%	81,61%	79,60%	82,36%	83,58%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,15%	19,39%	19,79%	17,87%	19,43%	21,40%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	9092,184	9092,184	няма	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **508,916 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,000 MWh;
- Е_{снТЕЦ} – 476,104 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.

• Общите показатели за разглеждания период на всяка от инсталациите, както и обобщените **брутни** данни за централата, **получени при прилагането на Методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
---------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1491,620	1491,620	–	–
Електрическа енергия	MWh	1467,000	1467,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3683,839	3683,839	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1880,350	1880,350	–	–
Електрическа енергия	MWh	1698,400	1698,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4395,342	4395,342	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1739,360	1739,360	–	–
Електрическа енергия	MWh	1614,000	1614,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4109,086	4109,086	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1637,000	1637,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1533,900	1533,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3984,336	3984,336	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1965,620	1965,620	–	–
Електрическа енергия	MWh	1657,500	1657,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4399,135	4399,135	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1800,910	1800,910	–	–
Електрическа енергия	MWh	1630,300	1630,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4105,151	4105,151	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 515,460	10 515,460	–	–
Електрическа енергия	MWh	9601,100	9601,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	24 676,889	24 676,889	–	–

• Потребена топлинна енергия: **11 835,033 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 4713,000 \text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$9601,100 \text{ MWh} - 508,916 \text{ MWh} = \mathbf{9092,184 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е по-

голяма от 75 % и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **9601,100 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **9601,100 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9092,184 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	10 007,765	0	10 007,765	10 008,004	10 008	0,004	няма	няма	няма	няма
04/2018	9092,184	0	9092,184	9092,188	9092	0,188	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец април 2018 г. са в размер на **9092 бр.**

- Дружеството е поискало в пълния си размер от **9092 бр.** издадените сертификати да бъдат **прехвърлени** на „Национална електрическа компания“ ЕАД.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 9092 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 9092 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

10. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с **ЕИК 103195446**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., изменена с решения № И1-Л-041-02/13.06.2005 г., № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. и № И3-Л-041 от 05.12.2011г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26 от 11.05.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав

Варненчик“ за периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **6181,639 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Енерго-Про Варна“ ЕАД – **6182 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „Енерго-Про Варна“ ЕАД – **6182 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **11,180 MW_e**.

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

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

- номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;

- електрическа ефективност 42,80 %;

- топлинна ефективност 42,70 %;

- обща ефективност 85,50 %;

- Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-F02 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 2,440 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;

- електрическа ефективност 42,70 %;

- топлинна ефективност 43,10 %;

- обща ефективност 85,80%;

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

- номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;

- електрическа ефективност 40,50%;

- топлинна ефективност 43,5%;

- обща ефективност 84,0%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 229 kJ/nm ³	34 229 kJ/nm ³	34 229 kJ/nm ³	34 229 kJ/nm ³	34 229 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,8°C	12,8°C	12,8°C	12,8°C	12,8°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,24%	49,24%	49,24%	49,24%	49,24%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,92%	80,46%	77,48%	80,21%	80,18%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,35%	20,94%	18,64%	20,81%	20,04%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	6181,639	няма	6181,639	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **145,861 MWh**

– закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 5,147 \text{ MWh}$.

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1349,800	1349,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	1481,000	1481,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3680,192	3680,192	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1178,200	1178,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	1183,500	1183,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2935,077	2935,077	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1495,400	1495,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	1599,600	1599,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3994,712	3994,712	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1699,600	1699,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	1723,500	1723,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4267,671	4267,671	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	357,000	357,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	339,900	339,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	869,168	869,168	–	–

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

централата		енергия	енергия	Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	6080,000	6080,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	6327,500	6327,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	15 746,820	15 746,820	–	–

• Потребена топлинна енергия: **4013,665 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$6327,500 \text{ MWh} - 145,861 \text{ MWh} = \mathbf{6181,639 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **6327,500 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **6327,500 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6181,639 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	7902,305	0	няма	няма	няма	няма	7902,305	7902,379	7902	0,379
04/2018	6181,639	0	няма	няма	няма	няма	6181,639	6182,018	6182	0,018

• От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – за месец април 2018 г. са в размер на **6182 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 6182 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 6182 бр. –

сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

11. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-27** от **11.05.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.** в размер на (записани са няколко количества): $E_{\text{бруто}} = 300,000 \text{ MWh}$; $E_{\text{сн}} = 246,816 \text{ MWh}$; $E_{\text{нето}} = 53,184 \text{ MWh}$.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,835 MW_e**.
- В производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „JMS316GS-N.LC“, производство на GE JENBACHER-Австрия и електрически генератор.

Параметрите на инсталацията са:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 229 kJ/nm ³
Средна месечна температура	16,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,34%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,63%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,66%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
-------	--------	--------------------	--------------------	---

MWh	53,184	няма	53,184	няма
-----	--------	------	--------	------

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **246,816 MWh**;
 - в т.ч. за собствени нужди на ТЕЦ за производството $E_{\text{сн тец}} = 6,000 \text{ MWh}$;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на краен снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	360,000	360,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	300,000	300,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	789,176	789,176	–	–

- Потребена топлинна енергия: **528,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 169,000 \text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталации ДВГ-1 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$300,000 \text{ MWh} - 246,816 \text{ MWh} = \mathbf{71,883 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 300,000 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **300,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **53,184 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подадена	Подадена	Издадена	Дробен	Подадена	Подадена	Издадена	Дробен

		НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период	нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	71,883	0	няма	няма	няма	няма	71,883	72,425	72	0,425
04/2018	53,184	0	няма	няма	няма	няма	53,184	53,609	53	0,609

• От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец април 2018 г. са в размер на **53 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени 53 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 53 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

12. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № **Е-ЗСК-28 от 10.05.2018 г.**, заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода **от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.** отбелязана в заявлението като:

– Измерено на изхода от централата и подадено към мрежата на ЧЕЗ, количество нетна електрическа енергия, произведена от ВЕКП на електрическа и топлинна енергия: **1140,000 MWh.**

Получено е писмо с вх. № Е-ЗСК-28 от 21.05.2018 г. в КЕВР, с което е внесена поправена справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., тъй като в първоначално изпратената такава към заявлението неправилно е вписано количеството от 8,000 MWh в графата с наименование „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 (от ЗЕ)“. Всъщност това количество е подадено към свое поделение и съответно е „собствено потребление“ по чл. 119, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, поради която причина то трябва да бъде сумирано в графа „Сума ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (от ЗЕ)“ (заедно със собствените нужди“). Дружеството е забелязало грешката си и е нанесло поправките в новата справка. Работната група е взела предвид за по-нататъшното разглеждане на заявлението тази втора справка, тъй като тя отговаря на нормативната уредба.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

получавало и никакъв друг вид подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **1,850 MW_e**.

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип „BHKW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,82 MW_t;
- електрическа ефективност 43,4%;
- топлинна ефективност 42,8%;
- обща ефективност 86,2%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 242 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,80%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,71%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,24%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1140,000	няма	1140,000	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 77,000 MWh;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

- Общите показатели за разглеждания периода 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	1255,000	1255,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1217,000	1217,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3062,744	3062,744	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1933,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 678,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$1217,000 \text{ MWh} - 77,000 \text{ MWh} = 1140,000 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1217,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1217,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1140,000 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по электропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	1075,000	0	няма	няма	няма	няма	1075,000	1075,340	1075	0,340
04/2018	1140,000	0	няма	няма	няма	няма	1140,000	1140,340	1140	0,340

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец април 2018 г. са в размер на **1140 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени **1140 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **1140 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

13. „Топлофикация Петрич“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 11.05.2018 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г. в размер на (записани са няколко количества):

- Е_{бруто} = 2394,000 MWh;
- Е_{сн} = 301,4152 MWh;
- Е_{нето} = 2112,132 MWh;
- Е_{закупена за ТЕЦ} = 281,868 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **15,584 MW_e**.

- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период са били в експлоатация три инсталации – ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-7 и ДВГ-8 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-8	ДВГ-8
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008	27.02.2008	5.05.2008	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 221 kJ/nm ³	34 221 kJ/nm ³	34 221 kJ/nm ³	34 221 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,6°C	17,6°C	17,6°C	17,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,33%	48,33%	48,33%	48,33%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,60%	81,19%	76,11%	75,28%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,27%	21,87%	16,68%	14,52%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2112,132	2112,132	няма	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **281,868 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,3456 MWh;

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	806,000	806,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	760,000	760,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1992,485	1992,485	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	592,000	592,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	559,000	559,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1417,745	1417,745	–	–
Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	832,000	832,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	787,000	787,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2127,297	2127,297	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	335,000	335,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	288,000	288,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	827,538	827,538	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2565,000	2565,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2394,000	2394,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6365,065	6365,065	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2630,000 MWh**. (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 300,000 \text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-8, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$2394,000 \text{ MWh} - 281,868 \text{ MWh} = \mathbf{2112,132 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-8, е **по-голяма от 75 %** и

количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2394,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-8 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2394,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2112,132 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	2156,585	0	2156,585	2156,771	2156	0,771	няма	няма	няма	няма
04/2018	2112,132	0	2112,132	2112,903	2112	0,903	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец април 2018 г. са в размер на **2112 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени 2112 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 2112 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

14. „Декотекс“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-31 от 15.05.2018 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **485,103 MWh**.

Към документацията на заявлението за настоящия период на производство (от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.) е приложена и Декларация отнасяща се за предходния период на

производство (от 01.03.2018 г. до 31.03.2018 г.). В нея е декларирано, че поради допусната техническа грешка в справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., приложена към заявлението за м. март 2018 г., са записали грешната стойност за количеството измерено с електромер „Собственост на ЕРД“ като 1335,891 MWh, а истинската стойност е 1335,981 MWh (която е доказана с двустранния протокол за търговско мерене). Заявяват, че желаят разликата от 0,090 MWh да се добави към количеството произведена и отдадена електрическа енергия за м. април 2018 г. Работната група отчита, че не може да променя броя на гласуваните вече от КЕВР сертификати с Решение № С-5 от 08.05.2018 г., но тъй като дробните остатъци принципно се прехвърлят в следващите периоди на производство, то може да вземе предвид тази декларация, тъй като ще се извърши прехвърляне само на дробна част, а не на цял сертификат.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Дружеството е декларирано, че на **08.02.2008 г.** е **получена безвъзмездна финансова помощ** за изграждане на централата в **размер на 15%, което е 225 000 евро** от размера на инвестиционния кредит (общо 1 500 000 евро), отпуснат по **Програма** на Европейската Банка за Възстановяване и Развитие (**ЕВБР**) с посредник Райфайзенбанк /България/ ЕАД.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **2,0 MWe**.
- В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип Cummins QSV91G, с искрово запалване и 18 V-образни цилиндъра. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e,
 - обща топлинна мощност – 2,707 MW_t,
 - електрическа ефективност 39,84%;
 - топлинна ефективност 53,93%;
 - обща ефективност 93,77%.
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.12.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 229 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,91%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,14%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,44%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,39%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	485,103	няма	485,103	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **14,897 MWh**;
 - няма закупено количество ЕЕ за ТЕЦ: $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0 \text{ MWh}$;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

– **0,935** – отговаря на Регламента;

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	509,299	509,299	–	–
Електрическа енергия	MWh	500,000	500,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1337,947	1337,947	–	–

• Потребена топлинна енергия: **497,192 MWh**.

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

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

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

$500,000 \text{ MWh} - 14,897 \text{ MWh} = \mathbf{485,103 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Към тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за м. 04/2018 г. се прибавя и дробния остатък от **0,090 MWh** за м. 03/2018 г. поради описаните по-горе причини, като резултатът е следния:

$485,103 \text{ MWh} + 0,090 \text{ MWh} = \mathbf{485,193 \text{ MWh}}$ – нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаване на сертификати за м. 04/2018 г.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **500,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **500,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **485,103 MWh**, като за издаване на сертификати се добавя дробния остатък от 0,090 MWh за м. 03/2018 г. и окончателния размер за сертификатите е **485,193 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	1335,891	0	няма	няма	няма	няма	1335,891	1336,690	1336	0,690
04/2018	485,193	0	няма	няма	няма	няма	485,193	485,883	485	0,883

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Декотекс“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец април 2018 г. са в размер на **485 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени 485 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 485 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

15. „Овердрайв“ АД

„Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с **ЕИК 131413539** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32 от 18.05.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“ за периода **от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.**, отбелязана в заявлението като: – количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 50,524 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“ е **0,250 MW_e**.

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-2, представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

- Когенераторът е със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;
- електрическа ефективност 37,10%;
- топлинна ефективност 48,40%;
- обща ефективност 85,5%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 229 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,0°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,73%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,97%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,09%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	34,933	няма	34,933	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 15,591 MWh;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **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	68,207	68,207	–	–
Електрическа енергия	MWh	50,524	50,524	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	139,732	139,732	–	–

• Потребена топлинна енергия: **68,207 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

50,524 MWh – 15,591 MWh = **34,933 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **50,524 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **50,524 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **50,524 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	83,855	0	няма	няма	няма	няма	83,855	84,769	84	0,769
04/2018	50,524	0	няма	няма	няма	няма	50,524	51,293	51	0,293

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец април 2018 г. са в размер на **51 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“, гр. София, да бъдат издадени 51 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 51 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

16. „Овергаз Мрежи“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-35** от **15.05.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **82,832 MWh**.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,170 MW_e**;
- В ЛОЦ „Овча купел“, гр. София през разглеждания период е била в експлоатация една

инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газов бутален двигател, тип „Cento T170 SP“, производство на „TEDOM“ – Чешка република, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,170 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,212 MW_t;
- електрическа ефективност 36,80%;
- топлинна ефективност 50,70%;
- обща ефективност 87,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.12.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 229 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,48%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,96%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,61%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	76,936	няма	76,936	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **5,896 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,069 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **0,888 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	118,500	118,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	82,832	82,832	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	239,805	239,805	–	–

• Потребена топлинна енергия: **95,825 MWh** (в т.ч. от Q_{БК} = 9,000 MWh).

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

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

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

„Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$82,832 \text{ MWh} - 5,896 \text{ MWh} = 76,936 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **82,832 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **82,832 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **76,936 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	105,603	0	няма	няма	няма	няма	105,603	106,429	106	0,429
04/2018	76,936	0	няма	няма	няма	няма	76,936	77,365	77	0,365

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Овергаз Мрежи“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец април 2018 г. са в размер на **77 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени **77 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **77 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.**

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

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

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-37 от 08.05.2018 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия 500 дка“, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 1663,720 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 91,840 MWh;
- произведена по комбиниран начин 1653,972 MWh;
- собствени нужди на централата – 82,092 MWh;
- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „Електроразпределение Юг“ ЕАД – 1571,880 MWh;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,944 MW_e**;

- В производствена централа „Оранжевия 500 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

- номинална електрическа мощност 3,044 MW_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%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 229 kJ/nm ³	34 229 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,4°C	11,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,20%	49,20%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,10%	79,29%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,52%	19,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1571,880	няма	1571,880	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **82,092 MWh**;
– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели през разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **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	1012,962	1012,962	–	–
Електрическа енергия	MWh	1015,966	1015,966	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2631,511	2631,511	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	638,451	638,451	–	–
Електрическа енергия	MWh	638,006	638,006	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1654,901	1654,901	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1686,413	1686,413	–	–
Електрическа енергия	MWh	1653,972	1653,972	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4286,412	4286,412	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1686,413 MWh**.

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

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е_{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 „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

1653,972 – 82,092 MWh = **1571,880 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 1653,972 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, определено съгласно наредбата по

чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1653,972 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1571,880 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	2573,346	0	няма	няма	няма	няма	2573,346	2574,334	2574	0,334
04/2018	1571,880	0	няма	няма	няма	няма	1571,880	1572,214	1572	0,214

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец април 2018 г. са в размер на **1572 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 1572 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 1572 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата**, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.**

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

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 08.05.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 3144,260 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 28,430 MWh;
- произведена по комбиниран начин – 3279,485 MWh;
- собствени нужди на централата – 163,655 MWh;

- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „Електроразпределение Юг“ ЕАД – **3115,830 MWh**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1 и ДВГ-2) с газо-бутални двигатели:

1) Инсталация ДВГ-1 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-N. LC“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Stamford“ тип HVSI 804 X. Параметрите са:

- номинална електрическа мощност 2,679 MW_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 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 229 kJ/nm ³	34 229 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,4°C	11,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,20%	49,20%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,67%	79,87%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,66%	20,19%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3115,830	няма	3115,830	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **163,655 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1714,173	1714,173	–	–
Електрическа енергия	MWh	1800,890	1800,890	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4525,922	4525,922	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1498,157	1498,157	–	–
Електрическа енергия	MWh	1478,595	1478,595	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3727,124	3727,124	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3212,330	3212,330	–	–
Електрическа енергия	MWh	3279,485	3279,485	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8253,046	8253,046	–	–

- Потребена топлинна енергия: **3212,330 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3279,485 \text{ MWh} - 163,655 \text{ MWh} = \mathbf{3115,830 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3279,485 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, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3279,485 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **3115,830 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от	Подаде- ната плюс	Издаде- ни сери-	Дробен остатък за	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП	Подаде- ната плюс	Издаде- ни сери-	Дробен остатък за следващ

		при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ВЕКП по ЕП мрежа	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕР мрежа	дробен остатък от минал период	фикати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	3211,398	0	няма	няма	няма	няма	3211,398	3211,880	3211	0,880
04/2018	3115,830	0	няма	няма	няма	няма	3115,830	3116,710	3116	0,710

• От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец април 2018 г. са в размер на **3116 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 3116 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 3116 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

19. „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 08.05.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена електрическа енергия по фактури – 533,700 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график – 15,089 MWh;
- произведена електрическа енергия – 565,574 MWh, в т.ч. реално отпусната електрическа енергия към ЕРП – **537,213 MWh**;
- собствени нужди на централата: 28,361 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № **Е-14-00-1** от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW_e**;
- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“ през разглеждания период е била в

експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 229 kJ/nm ³
Средна месечна температура	16,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,72%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,10%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,09%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	537,213	няма	537,213	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 28,361 MWh;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	563,902	563,902	–	–
Електрическа енергия	MWh	565,574	565,574	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1446,121	1446,121	–	–

• Потребена топлинна енергия: **563,902 MWh**.

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

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Енето:

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 „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

565,574 MWh – 28,361 MWh = **537,213 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 565,574 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **565,574 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **537,213 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	961,611	0	няма	няма	няма	няма	961,611	962,441	962	0,441
04/2018	537,213	0	няма	няма	няма	няма	537,213	537,654	537	0,654

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец април 2018 г. са в размер на **537 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени **537 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **537 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.**

20. „Когрийн“ ООД

„Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-385-03 от 25.06.2012г. Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-39 от **10.05.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа

за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **4291,200 MWh**.

Получено е писмо с вх. № Е-ЗСК-39 от 22.05.2018 г. в КЕВР, с което е внесена поправена справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., тъй като в първоначално изпратената такава към заявлението, неправилно е останало вписано количеството за изразходван природен газ от предходния месец на производство (м. 03/2018 г.), поради която причина за режимните фактори на двете инсталации се получават неадекватни стойности. Дружеството е забелязало грешката си и е нанесло поправките в новата справка. Работната група е взела предвид, за по-нататъшното разглеждане на заявлението, тази втора справка, тъй като тя отговаря на нормативната уредба.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e**;

- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

- Параметрите на всяка от инсталациите, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

– номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;

– топлинна мощност 3,341 MW_t;

– електрическа ефективност 43,20%;

– топлинна ефективност 43,30%;

– обща ефективност 86,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 229 kJ/nm ³	34 229 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,7°C	15,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,76%	48,76%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,15%	86,21%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,05%	26,05%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4032,100	4032,100	няма	няма

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = \mathbf{259,100 MWh}$;

– 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;

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

• Показателите за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и общо 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	2509,300	2509,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	2389,200	2389,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5685,867	5685,867	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2008,100	2008,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1902,000	1902,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4535,383	4535,383	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4517,400	4517,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	4291,200	4291,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 221,250	10 221,250	–	–

• Потребена топлинна енергия: **4517,400 MWh**.

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

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

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

$4291,200 \text{ MWh} - 259,100 \text{ MWh} = \mathbf{4032,100 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4291,200 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, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4291,200 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4032,100 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ

За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	4625,328	0	4625,328	4625,697	4625	0,697	няма	няма	няма	няма
04/2018	4032,100	0	4032,100	4032,797	4032	0,797	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец април 2018 г. са в размер на **4032 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 4032 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 4032 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

21. „Оранжерии-Петров дол“ ООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43 от 18.05.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 740,25525 MWh.

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд „Земеделие“** и „Оранжерии-Петров дол“ ООД, на 31.10.2014 г. е получена **еднократна финансова помощ** в размер на **700 906,23 лв.**
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **2,000 MW_e**;
- В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-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;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 229 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,18%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,58%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,48%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	705,005	няма	705,005	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **35,250 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 Продажби“ АД – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	822,000	822,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	740,255	740,255	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1825,563	1825,563	–	–

• Потребена топлинна енергия: **822,000 MWh**.

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

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

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

740,255 MWh – 35,250 MWh = **705,005 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **740,255 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е по-голяма от 10% и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **740,255 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **705,005 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	1195,151	0	няма	няма	няма	няма	1195,151	1195,314	1195	0,314
04/2018	705,005	0	няма	няма	няма	няма	705,005	705,319	705	0,319

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – за месец април 2018 г. са в размер на **705 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени 705 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 705 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-45** от **15.05.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 57,039 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на

КЕВР, дружеството е декларирано, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,150 MWe**.

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

Параметрите на инсталацията са:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.05.2011 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 116 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,24%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,54%
Изискване за ΔF	$\geq 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,61%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	54,704	няма	54,704	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **2,335 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за производство = 3,160 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,888 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	78,612	78,612	–	–
Електрическа енергия	MWh	57,039	57,039	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	156,745	156,745	–	–

- Потребена топлинна енергия: **78,612 MWh**.

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

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

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

$57,039 \text{ MWh} - 2,335 \text{ MWh} = 54,704 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **57,039 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво), като количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **57,039 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **54,704 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	83,558	0	няма	няма	няма	няма	83,558	83,899	83	0,899
04/2018	54,704	0	няма	няма	няма	няма	54,704	55,603	55	0,603

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец април 2018 г. са в размер на **55 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора, за централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“, да бъдат издадени **55 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **55 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка

единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

23. „Инертстрой-Калето“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-46** от **15.05.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 1150,943 MWh.

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

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

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

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

– номинална електрическа мощност – 2,027 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,902 MW_t;

– електрическа ефективност 43,40 %;

– топлинна ефективност 42,8 %;

– обща ефективност 86,5 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	19.02.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 154 kJ/nm ³
Средна месечна температура	16,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,83%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,52%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,04%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1150,943	няма	1150,943	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **38,337 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1205,955	1205,955	–	–
Електрическа енергия	MWh	1189,280	1189,280	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2867,794	2867,794	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1205,955 MWh**.

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

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

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

1189,280 MWh – 38,337 MWh = **1150,943 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1189,280 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1189,280 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1150,943 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от НЕВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕП мрежа	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕР мрежа	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	1297,754	0	няма	няма	няма	няма	1297,754	1298,433	1298	0,433
04/2018	1150,943	0	няма	няма	няма	няма	1150,943	1151,376	1151	0,376

• От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец април 2018 г. са в размер на **1151 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени 1151 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 1151 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

24. „З-Пауър“ ООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-36 от 14.05.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Оранжериен комплекс“, находяща се в гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“ за периода **от 01.04.2017 г. до 30.04.2017 г.**, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 997,272 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че на **16.06.2011 г.** е получена европейска инвестиционна помощ по мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от **Държавен фонд „Земеделие“** в размер на **2 899 999 лв.** **Не е получавало друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата ТЕЦ „Оранжериен комплекс“ гр. Сливен е **2,430 MW_e**.

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

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

• **Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:**

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.11.2010 г..
Вид на основното гориво	пр. газ

Долна раб. калоричност на горивото	34 230kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,01%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,76%
Изискване за ΔF	$>10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,76%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	997,272	няма	997,272	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **11,928 MWh**;

– няма ЕЕ закупена за производство: $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0 \text{ MWh}$;

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

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

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

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

ОБЩИ показатели за централата с ДВГ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	980,860	980,860	–	–
Електрическа енергия	MWh	1009,200	1009,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2526,679	2526,679	–	–

• Потребена топлинна енергия: **980,860 MWh**.

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

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

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

$1009,200 \text{ MWh} - 11,928 \text{ MWh} = \mathbf{997,272 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 1009,200 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 1009,200 MWh;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия,

измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **997,272 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ/ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	1481,772	0	няма	няма	няма	няма	1481,772	1482,483	1482	0,483
04/2018	997,272	0	няма	няма	няма	няма	997,272	997,755	997	0,755

• От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец април 2018 г. са в размер на **997 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „З-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия комплекс“, намираща се в гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“, да бъдат издадени **997 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **997 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.**

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ТГ/КПГЦ:

25. „Топлофикация – Перник“ АД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **14.05.2018 г.** и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): 13 827,336 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 2435,141 MWh;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за НЕК ЕАД: 13 827,488 MWh – 13 827 бр.;

ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД: 2435,711 MWh – 2435 бр.;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:
– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За НЕК ЕАД: няма записано искане;

За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – няма записано искане.

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

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

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

- През разглеждания период са били в експлоатация три инсталации – ТГ-3, ТГ-4 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

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

– инсталация **ТГ-4** включва **кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **25 MW_e**;

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	24.06.1993 г.	28.04.1958 г.	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	9879 kJ/kg	9879 kJ/kg	9879 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,47%	39,47%	39,47%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,54%	81,53%	83,48%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,76%	80,46%	81,11%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,25%	16,62%	19,33%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	16 262,477	13 827,336	2435,141	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **5874,719 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = **83,883 MWh**;

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

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

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

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

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-5, както и обобщените

брутни данни за централата, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	277,105	277,105	–	–
Електрическа енергия	MWh	105,480	105,480	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	505,000	505,000	–	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	51,375	51,375	–	–
Електрическа енергия	MWh	12,996	12,996	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	80,000	80,000	–	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	68 168,520	66 960,120	1208,400	–
Електрическа енергия	MWh	22 018,720	22 018,720	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	111 129,843	109 696,391	1433,452	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	68 497,000	62 288,600	1208,400	–
Електрическа енергия	MWh	22 137,196	22 137,196	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	111 714,843	110 281,391	1433,452	–

• Потребена топлинна енергия: **50 247,000 MWh**.

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-3, ТГ-4 и ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$22\,137,196 \text{ MWh} - 5874,719 \text{ MWh} = \mathbf{16\,262,477 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕП мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **13 827,336 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик НЕК ЕАД;

– ЕР мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2435,141 MWh** – за издаване на сертификати относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-3 (турбина с противоналягане) е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е в размер на

105,480 MWh;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ТГ-4 и ТГ-5** поотделно (кондензационни турбини с регулируеми парootбори) е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е в размер на 22 031,716 MWh;
- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на 22 137,196 MWh;
- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-3, ТГ-4 и ТГ-5 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 137,196 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 262,477 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	18 765,954	0	15 338,719	15 339,152	15 339	0,152	3427,235	3427,570	3427	0,570
04/2018	16 262,477	0	13 827,336	13 827,488	13 827	0,488	2435,141	2435,711	2435	0,711

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец април 2018 г. са в размер на **13 827 бр.**
- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец април 2018 г. са в размер на **2435 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 13 827 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 13 827 бр., също така да бъдат издадени 2435 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 2435 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

26. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **14.05.2018** г. и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия измерена на изхода на централата и подадено към мрежата на Обществени доставчик и Крайния снабдител: 20 098,000 MWh.

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **56 MW_e**;

- В ТЕЦ „Плевен“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), включващ:

- газова турбина (ГТ) с електрически генератор с номинална мощност – 32 MW_e;

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

- два турбогенератора (ТГ-1 и ТГ-2), свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от котел-утилизатора и енергийни котли със станционни номера от 2 и 3. Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:

ТГ-1 (не е работил през разглеждания период) се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e;

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 229 kJ/nm ³
Средна месечна температура	16,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,02%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1843 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,76%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,33%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 098,000	18 539,000	1559,000	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **1474,000 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 210,000 MWh;
 - ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ = 1684,000 MWh.
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността при разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към 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;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация КППЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КППЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	23 618,000	23 508,000	110,000	–
Електрическа енергия	MWh	21 572,000	21 572,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	54 596,000	54 474,000	122,000	–

- Потребена топлинна енергия: **11 918,000 MWh**.

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

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

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

21 572,000 MWh – 1474,000 MWh = **20 098,000 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

- ЕП мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **18 539,000 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик **НЕК ЕАД**;
- ЕР мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1559,000 MWh** – за издаване на сертификати относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 572,000 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е по-голяма от 10% и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 572,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **20 098,000 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	26 905,000	0	21 181,000	21 181,000	21 181	0,000	5724,000	5724,500	5724	0,500
04/2018	20 098,000	0	18 539,000	18 539,000	18 539	0,000	1559,000	1559,500	1559	0,500

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец април 2018 г. са в размер на **18 539 бр.**
- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец април 2018 г. са в размер на **1559 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 18 539 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 18 539 бр., също така да бъдат издадени 1559 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 1559 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

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

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

ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление с вх. № Е-ЗСК-14 от 14.05.2018 г. и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „София“, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г., отбелязана в заявлението като:

- Количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: – 23 400,000 MWh;
- Количество електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство, измерено със средствата за търговско мерене – 18 666,070 MWh, в т.ч. собственост на:
 - ЕСО ЕАД – 18 661,379 MWh;
 - „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 4,691 MWh.
- Брой издадени сертификати за произход от ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, които се прехвърлят и съответно вписват в полза на:
 - НЕК ЕАД – 18 662 броя;
 - „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 4 броя.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София“, е **72 MW_e**.
- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:
 - **ТГ-8/ТГ-8А** е комбинация от две инсталации: **ТГ-8** – парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e., като на изхода ѝ е каскадно присъединена **ТГ-8А** – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW_e;
 - **ТГ-9** е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем пароотбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 221 kJ/nm ³	34 221 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,0°C	15,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,79%	49,79%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,93	89,47%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,98%	89,41%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,52%	17,59%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 666,070	18 661,379	4,691	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **4733,930 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „НЕК“ ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели през разглеждания период на инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	32 267,048	27 788,466	4478,582	–
Електрическа енергия	MWh	7154,000	7154,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	45 035,941	39 718,059	5317,882	–

Показатели за ТГ-9	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	51 517,544	44 366,465	7151,079	–
Електрическа енергия	MWh	16 246,000	16 246,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	76 284,520	67 793,309	8491,211	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	83 784,592	72 154,931	11 629,661	–
Електрическа енергия	MWh	23 400,000	23 400,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	121 320,461	107 511,368	13 809,093	–

- Потребена топлинна енергия: **61 355,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 1421,000 \text{ MWh}$).
- След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.
- Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:
 - В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на двата електрогенератора на комбинираната инсталация ТГ-8/ТГ-8А и тази на инсталация ТГ-9, покриват критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$23\,400,000 \text{ MWh} - 4733,930 \text{ MWh} = \mathbf{18\,666,070 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.
 - Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдители на сертификатите, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа. Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията

на електромерите към ЕП и ЕР мрежа, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕП мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **18 661,379 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик **НЕК ЕАД**;

– ЕР мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **4,691 MWh** – за издаване на сертификати относими към крайния снабдител **„ЧЕЗ Електро България“ АД**;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация поотделно – комбинираната ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 (турбини с противоналягане) – е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 23 400,000 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и Т-9 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 400,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 666,070 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	32 689,664	0	32 681,959	32 682,742	32 682	0,742	7,705	8,259	8	0,259
04/2018	18 666,070	0	18 661,379	18 662,121	18 662	0,121	4,691	4,950	4	0,950

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец март 2018 г. са в размер на **18 662 бр.**

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец април 2018 г. са в размер на **4 бр.**

- В заявения брой за прехвърляне няма различие с този на издадените сертификати и затова същият брой се прехвърля, както следва:

– За НЕК ЕАД – 18 662 броя;

– За „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 4 броя.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 18 662 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 18 662 бр., също така да бъдат

издадени 4 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 4 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

28. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“

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

Със заявление вх. № Е-ЗСК-15 от 14.05.2018 г. и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „София изток“, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г., отбелязана в заявлението като:

- Количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: – 33 143,833 MWh;
- Количество електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство, измерено със средствата за търговско мерене – 26 728,757 MWh, в т.ч. собственост на:
 - ЕСО ЕАД – 24 774,508 MWh;
 - „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 1954,249 MWh.
- Брой издадени сертификати за произход от ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, които се прехвърлят и съответно вписват в полза на:
 - НЕК ЕАД – 24 774 броя;
 - „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 1954 броя.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **126 MW_e**.
- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – **ТГ-2 и ТГ-5** – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са разделени в два отделни блока, като следва:
 - Първият блок включва енергийни котли със станционни номера от 1 и 2 на общ парен колектор, от който с пара се захранват инсталации **ТГ-2** (и ТГ-1, когато работи едновременно с ТГ-2), като тази инсталация е **кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;
 - Вторият блок включва енергийни котли със станционни номера 5, 6 и 7 на общ парен колектор от който с пара се захранва инсталация **ТГ-5 – турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	16.06.1964 г.	29.09.1988 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 217 kJ/nm ³	34 217 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,0°C	15,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,70%	49,70%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,51%	89,02%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	80,00%	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,42%	84,90%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,90%	13,10%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	26 728,757	24 774,508	1954,249	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **6415,076 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

- Общите показатели за разглеждания период на инсталации ТГ-2 и ТГ-5, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	12 353,000	12 178,000	175,000	–
Електрическа енергия	MWh	4993,429	4993,429	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 557,000	21 353,000	204,000	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	79 856,000	79 651,000	205,000	–
Електрическа енергия	MWh	28 150,404	28 150,404	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	127 201,000	126,974,000	227,000	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	92 209,000	91 829,000	380,000	–
Електрическа енергия	MWh	33 143,833	33 143,833	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	148 758,000	148 327,000	431,000	–

- Потребена топлинна енергия: **79 028,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}}=6248,000 \text{ MWh}$).

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

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на

централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

33 143,833 MWh – 6415,076 MWh = **26 728,757 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

- ЕП мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **24 774,508 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик **НЕК ЕАД**;

- ЕР мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1954,249 MWh** – за издаване на сертификати относими към крайния снабдител **„ЧЕЗ Електро България“ АД**;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за всяка инсталация ТГ-2 (кондензационна турбина) е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях заедно е в размер на 4993,429 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 28 150,404 MWh;

- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **33 143,833 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-5 е **по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **33 143,833 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **26 728,757 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	58 987,979	0	56 624,427	56 625,178	56 625	0,178	2363,552	2364,010	2364	0,010
04/2018	26 728,757	0	24 774,508	24 774,686	24 774	0,686	1954,249	1954,259	1954	0,259

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“

за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец април 2018 г. са в размер на **24 774 бр.**

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец април 2018 г. са в размер на **1954 бр.**

- В заявения брой за прехвърляне няма различие с този на издадените сертификати и затова същият брой се прехвърля, както следва:

- За НЕК ЕАД – **24 7745** броя;

- За „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – **1954** броя.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **24 774 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени **24 774 бр.**, също така да бъдат издадени **1954 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **1954 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.**

29. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-16 от 11.05.2018 г.** и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.**, като е записало следното:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **22 808,506 MWh**;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **0,000 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за НЕК ЕАД: **22 809 бр.**;

ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **0 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За НЕК ЕАД: **22 693 бр.**

За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: 0 бр.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW_e**;
- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия само от една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), представляваща комбиниран парогазов цикъл, включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара и парна турбина с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	КПГЦ
Вид на инсталацията/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 229 kJ/nm ³
Средна месечна температура	17,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,25%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,17%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,34%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	23 358,144	23 358,144	няма	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **682,706 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;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**,

са следните:

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	18 624,495	18 577,990	46,506	–
Електрическа енергия	MWh	24 040,850	23 475,148	–	565,702
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	53 887,608	52 566,160	54,713	1266,735

- Потребена топлинна енергия: **18 619,000 MWh**.

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

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

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

ВЕКП_{бруто} = **23 475,148 MWh**;

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

$23\,475,148 / 24\,040,850 = 0,976470105$ (97,65%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$682,706 * 0,976470105 = 666,642$ MWh;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$23\,475,148$ MWh – $666,642$ MWh = **22 808,506 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

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

– ЕП мрежа: от цялото измерено количество с този електромер/и/ ($23\,358,144$ MWh) делът на количеството с показания за ВЕКП е в размер на **22 808,506 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик НЕК ЕАД;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КПГЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и посредством съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на **23 475,148 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период поотделно за инсталация КПГЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 475,148 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **22 808,506 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	15 307,707	0	15 307,707	15 308,655	15 308	0,655	няма	няма	няма	няма
04/2018	22 808,506	0	22 808,506	22 809,161	22 809	0,161	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец април 2018 г. в размер на **22 809 бр.**

• В заявлението е направено искане за **прехвърляне** на брой сертификати на Обществен доставчик НЕК ЕАД, който се различава от изчисления брой сертификати за издаване. Горното е допустимо при следните две условия: първо, броят на заявените за прехвърляне сертификати да е по-малък от броя, изчислен за издаване; второ, заявеният брой сертификати за прехвърляне да отговаря на количеството електрическа енергия, изкупено от Обществен доставчик и/или Крайния снабдител (в конкретния случай се отнася само за изкупено от НЕК ЕАД). Първото условие е изпълнено, тъй като заявеният брой сертификати за прехвърляне от **22 693 бр.** е по-малък от изчисления за издаване **22 809 бр.** Второто условие се основава на чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, а именно: „Издадените на производителя месечни сертификати за произход се прехвърлят на обществен доставчик, съответно на крайните снабдител, за **изкупеното** количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“ (в сила до 01.07.2018 г.). Това условие е изпълнено от дружеството, тъй като към документацията, придружаващата заявлението, е приложена фактура № 1300000159/30.04.2018 г., от която е видно, че изкупеното количество електрическа енергия от НЕК ЕАД е 22 693,370 MWh и то съвпада с броя сертификати, които дружеството е заявило за прехвърляне, като се вземе предвид, че 1 бр. сертификат е равен на 1 MWh. Тъй като изкупените количества също имат дробна част под 1 MWh, то се налага и при процеса на **прехвърляне** на сертификати те да се отчитат чрез натрупване (отделно от процеса на издаване):

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ								
Месеци със заявени сертифи- кати за прехвър- ляне различни от издаде- ните	Сертификати за изкупени количества ЕЕ от Обществен доставчик (ОД) и заявени за прехвърляне към него от производителя				Сертификати за изкупени количества ЕЕ от Краен снабдител (КС) и заявени за прехвърляне към него от производителя			
	Изкупени количества ЕЕ от ОД и заявени за прехвърля- не към него	Количества за прехвър- ляне плюс дробен остатък от минал период	Прехвър- лени серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изкупени количества ЕЕ от КС и заявени за прехвърля- не към него	Количества за прехвър- ляне плюс дробен остатък от минал период	Прехвър- лени серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	15 059,320	15 059,840	15 059	0,840	няма	няма	няма	няма
04/2018	22 693,370	22 694,210	22 694	0,210	няма	няма	няма	няма

На основание гореизложеното и от направената справка за изкупените количества електрическа енергия от обществен доставчик НЕК ЕАД през м. април 2018 г. и дробния остатък под 1 MWh от предходния период м. март 2018 г., за който производителят е заявил брой сертификати за прехвърляне по-малък от издадените, следва, че **прехвърлените сертификати** от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД към

обществения доставчик НЕК ЕАД – за месец април 2018 г., са в размер на **22 694 бр.** Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **22 809 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени **22 694 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.**

30. „Брикел“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18** от **14.05.2018 г.** и приложенията към него „Брикел“ ЕАД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД за периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– Измерено на изхода на централата количество нетна електрическа енергия, произведена от високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия: **28 843,354 MWh.**

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **240 MW_e**;
- През разглеждания период в централата са имали работни часове две от инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1 и ТГ-2** – и всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми паротбори** и електрически генератор с номинална мощност **60 MW_e**;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	21.04.1961
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 443 kJ/kg	10 443 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,41%	39,41%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,01%	81,01%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,76%	80,83%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,59%	23,66%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	28 843,354	28 843,354	няма	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **11 346,470 MWh**;
- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$ = 1290,870 MWh (за Брикетна фабрика);
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

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

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

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

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

Показатели за инсталация ТГ-1	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	61 546,000	59 449,000	2097,000	–
Електрическа енергия	MWh	24 317,346	24 317,346	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	106 172,000	103 729,000	2443,000	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	72 048,000	69 950,000	2098,000	–
Електрическа енергия	MWh	28 613,058	28 613,058	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	124 385,000	121 940,000	2445,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	98 584,000	95 463,000	3121,000	–
Електрическа енергия	MWh	40 189,824	40 189,824	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	171 533,000	167 896,000	3637,000	–

- Потребена топлинна енергия: **94 849,041 MWh**.

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

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

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

$40\,189,824\text{ MWh} - 11\,346,470\text{ MWh} = \mathbf{28\,843,354\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

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

цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите/ към ЕП мрежа:

– ЕП мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **28 843,354 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик **НЕК ЕАД**;

Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 40 189,824 MWh;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **40 189,824 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **28 843,354 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	36 678,564	0	36 678,564	36 679,180	36 679	0,180	няма	няма	няма	няма
04/2018	28 843,354	0	28 843,354	28 843,534	28 843	0,534	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец април 2018 г. са в размер на **28 843 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени **28 843 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени **28 843 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.**

31. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД

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

Със заявление вх. № Е-ЗСК-19 от 16.05.2018 г. и приложенията към него, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: бруто – 11 775,017 MWh., нето 6645,112 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW_e**;

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	9502 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,87%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,79%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	70,55%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,80%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10 855,416	10 855,416	няма	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **3930,130 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	30 447,000	28 251,000	2196,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 785,546	11 775,017	–	3010,529
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	63 888,854	50 033,628	2889,029	10 966,197

- Потребена топлинна енергия: **19 886,283 MWh**.

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-1 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$BEKP_{\text{бруто}} = 11\,775,017\text{ MWh};$

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

$11\,775,017 / 14\,785,546 = 0,796382307\text{ (79,64\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – $BEKP_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $BEKP_{\text{(нето)}}$:

$3930,130 * 0,796382307 = 3129,886\text{ MWh};$

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

$11\,775,017\text{ MWh} - 3129,886\text{ MWh} = 8645,112\text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕП мрежа: от цялото измерено количество с този електромер/и/ (10 855,416 MWh) делът на количеството с показания за ВЕКП е в размер на **8645,112 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик НЕК ЕАД;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-малко от 80%** и след съответните изчисления количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 11 775,017 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **11 775,017 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8645,112 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от	Подаде- ната плюс	Издаде- ни серти-	Дробен остатък за	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП	Подаде- ната плюс	Издаде- ни серти-	Дробен остатък за следващ

		продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ВЕКП по ЕП мрежа	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕР мрежа	дробен остатък от минал период	фикати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	9064,013	0	9064,013	9064,083	9064	0,083	няма	няма	няма	няма
04/2018	8645,112	0	8645,112	8645,195	8645	0,195	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец април 2018 г. са в размер на **8645 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 8645 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 8645 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

32. „Топлофикация – Русе“ ЕАД

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

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-20 от 16.05.2018 г.** и приложенията към него, „Топлофикация – Русе“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода **от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия: 14 344,183 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързана на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8.

– **ТГ-6 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-6
----------------------------------	------

Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	22 328 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	37,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат от 4108 t)	87,53%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	70,15%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,40%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 618,417	17 293,438	1171,317	153,662

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **4363,503 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към мрежите с напрежение 6 kV и 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,959** (изчислен) **отговаря** на Регламента;

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

– подавана към мрежата на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,916** (изчислен) **отговаря** на Регламента

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-6 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	40 595,691	36 582,553	4013,138	–
Електрическа енергия	MWh	22 981,920	17 705,956	–	5275,964
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	89 600,190	67 859,887	4687,149	17 053,154

• Потребена топлинна енергия: **17 116,261 MWh**.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-6 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 17 705,956 \text{ MWh}$;

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

$17 705,956 / 22 981,920 = 0,770429858$ (77,04%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ

трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$$4363,503 * 0,770429858 = 3361,773 \text{ MWh};$$

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

$$17\,705,956 \text{ MWh} - 3361,773 \text{ MWh} = \mathbf{14\,344,183 \text{ MWh}}$$
 – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от E_{нето}.

• Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдители на сертификатите, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа, като първо се проверява дали има дял от нея, който е продаден на клиентите по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

– Полученото количество нетна електрическа енергия от ВЕКП (**14 344,183 MWh**) е по-малко от сумата на измерените по електромер количества подадени към ЕП и ЕР мрежа ($17\,293,438 + 1171,317 = \mathbf{18\,464,755 \text{ MWh}}$), от което следва, че цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП трябва да се разпредели пропорционално като подадена по ЕП и ЕР мрежа и следователно няма дял от нея, която да е била подадена към клиенти по „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 (от ЗЕ)“, тъй като те биват задоволявани приоритетно с невисокоефективната електрическа енергия на изхода (ако има достатъчно количество от нея, за да се случи това). Или в случая разпределението е следното:

– ЕП мрежа: $(17\,293,438 / 18\,464,755) * 14\,344,183 = \mathbf{13\,434,256 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (17 293,438 MWh) – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик НЕК ЕАД;

– ЕР мрежа: $(1171,317 / 18\,464,755) * 14\,344,183 = \mathbf{909,927 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1171,317 MWh) – за издаване на сертификати относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталации ТГ-6 поотделно, е **по-малко от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е определено в размер общо на 17 705,956 MWh;

• Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период от инсталация ТГ-6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **17 705,956 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 344,183 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	17 437,972	205,511	15 559,512	15 559,807	15 559	0,807	1672,949	1673,738	1673	0,738

04/2018	14 344,183	0	13 434,256	13 435,063	13 435	0,063	909,927	910,665	910	0,665
---------	------------	---	------------	------------	--------	-------	---------	---------	-----	-------

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец април 2018 г. са в размер на **13 435 бр.**

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – за месец април 2018 г. са в размер на **910 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 13 435 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 13 435 бр., също така да бъдат издадени 910 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 910 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

33. „Солвей Соди“ АД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-22 от 10.05.2018 г.** и приложенията към него, „Солвей Соди“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Солвей Соди“, гр. Девня за периода от **01.04.2018 до 30.04.2018 г.**

Дружеството е записало в заявлението следните две стойности:

- количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин 24 920,885 MWh;
- в т.ч. количество електрическа енергия с постигнати показатели за висока ефективност 21 696,759 MWh, от която нетно количество, в размер на 2596,198 MWh.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало с писмо с вх. № Е-ЗСК-22/30.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията произвеждащите електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW_e**;

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

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

- **ТГ-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-8** е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени пароотбори и разполага с регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-7	ТГ-8
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина	противонагн. турбина	противонагн. турбина	противонагн. турбина	противонагн. турбина
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1966 г.	31.01.1974 г.	28.08.1974 г.	28.08.1974 г.	28.08.1974 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	29 536 kJ/kg	29 536 kJ/kg	29 536 kJ/kg	29 536 kJ/kg	29 536 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	37,22%	37,22%	37,22%	37,22%	37,22%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,00%	83,00%	83,00%	83,00%	84,49%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	37,76%	95,20%	95,59%	95,21%	86,88
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,26%	17,96%	18,46%	17,48%	19,28%

- Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2018 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е написано писмо с изх. № Е-ЗСК-22 от 14.07.2016 г. от КЕВР, в което е изискано: „За всяка от инсталациите за комбинирано производство: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, информация с колко е намалена полезната им топлинна енергия, с тази съответстваща на върнатия кондензат от клиентите, съгласно утвърдения Алгоритъм“, като се дава указание тя да се представя при всяко следващо заявление за

издаване на сертификат. Разпределението на върнатия кондензат се извършва пропорционално на база ТЕ на изход ТГ, съгласно Алгоритъма. Към настоящото заявление е добавена справка със следното съдържание:

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh
130 632,000	503,298	18 263,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	13,828	0,000	281,150	6750,275	5531,982	0,000	1290,855	4394,910

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2981,992	2981,992	няма	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **21 938,893 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}} = 234,502 \text{ MWh}$;
- ЕЕ за собствени нужди на ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} = 7030,910 \text{ MWh}$;
- ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 15 142,485 \text{ MWh}$.

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

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

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2452,560	2451,492	1,068	–
Електрическа енергия	MWh	3689,174	465,048	–	3224,126
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	16 265,181	3645,849	1,152	12 618,179

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	104 795,165	104 749,541	45,624	–
Електрическа енергия	MWh	5635,289	5635,289	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	115 999,562	115 950,319	49,243	–

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	85 881,679	85 844,289	37,390	–
Електрическа енергия	MWh	4780,479	4780,479	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	94 843,694	94 803,338	40,356	–
Показатели за инсталация ТГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	20 039,984	20 031,259	8,775	–
Електрическа енергия	MWh	964,619	964,619	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	22 060,735	22 051,319	9,417	–

Показатели за инсталация ТГ-8	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	51 261,797	51 239,480	23,317	–
Електрическа енергия	MWh	9851,324	9851,324	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	70 343,496	70 319,408	24,088	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	264 431,185	264 316,061	115,124	–
Електрическа енергия	MWh	24 920,885	21 696,759	–	3224,126
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	319 512,668	306 770,233	124,256	12 618,179

- Потребена топлинна енергия: **245 653,000 MWh**.

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при всички инсталации тя е по-голяма от 10% и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е сумата от комбинираните електрически енергии на инсталации ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8:

ВЕКП_{бруто} = **21 696,759 MWh**;

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

$21\,696,759 / 24\,920,885 = 0,870625559$ (87,06%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$21\,938,893 \times 0,870625559 = 19\,100,561$ MWh;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$21\,696,759 \text{ MWh} - 19\,100,561 \text{ MWh} = \mathbf{2596,198 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕП мрежа: от цялото измерено количество с този електромер/и/ (2981,992 MWh) делът на количеството с показания за ВЕКП е в размер на **2596,198 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик НЕК ЕАД;

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация **ТГ-2**, е по-малка от **80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на 465,048 MWh;
- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: **ТГ-4, ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8**, е по-голяма от **75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 21 231,711 MWh;

- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на 21 696,759 MWh;
- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 696,759 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2596,198 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	1920,736	0	1920,736	1920,857	1920	0,857	няма	няма	няма	няма
04/2018	2596,198	0	2596,198	2597,055	2597	0,055	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 04/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец април 2018 г. са в размер на **2597 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени 2597 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 2597 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2018 до 30.04.2018 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва Д. Дянков. В Комисията са получени заявленията на следните дружества и централи: „Алт Ко“ АД; „МБАЛ-Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Декотекс“ АД; „Овердрайв“ АД; Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Когрийн“ ООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „УМБАЛ – проф. д-р Стоян Киркович“ АД; „Инертстрой-Калето“ АД; „3-Пауър“ ООД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация-Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“

АД. Направени са съвсем малко корекции относно „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, ЧЗП „Румяна Величкова“, „Когрийн“ ООД и „Декотекс“ АД – в екселските справки е имало грешки по чл. 4, ал. 5 от Наредбата за издаване на сертификати. Самите дружества са изпратили новите коригирани справки, за да бъдат приети. Това е направено с цел съкращаване на технологичното време за издаване на сертификати. Проведен е разговор с дружествата и са посочени допуснатите грешки. След това те са изпратили поправените справки. Това съкращава времето за писане на писма, които да се изпращат по официален път.

И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група:

Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията за вземе следните решения:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на 33 дружества.

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментара по доклада.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Приема доклада и издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец АПРИЛ 2018 г., както следва:

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

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжерии Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 221 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1296,480 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1223,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1306,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,53%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,11%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-1-04-18/000000001 до № ЗСК-1-04-18/000001235.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 229 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 42,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 42,100 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 20,983 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,49%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,40%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД
- от № ЗСК-3-04-18/000000001 до № ЗСК-3-04-18/000000010.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 229 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1389,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1087,442 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1484,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,18%;

- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,49%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД
- от № ЗСК-4-04-18/0000000001 до № ЗСК-4-04-18/000001383.

4. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 226 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3465,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2486,222 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3046,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,27%; ДВГ2: 16,99%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,59%; ДВГ2: 78,02%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-5-04-18/0000000001 до № ЗСК-5-04-18/000002873.

5. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 217 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1173,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1250,556 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1321,500 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,91%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,63%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-40-04-18/0000000001 до № ЗСК-40-04-18/000001202.

6. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 229 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2224,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 303,471 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1734,910 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 12,49%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,12%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД
- от № ЗСК-6-04-18/0000000001 до № ЗСК-6-04-18/000001725.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 238 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 623,171 MWh;
- потребена топлинна енергия: 623,171 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна

енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 575,654 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,35%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,02%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-8-04-18/000000001 до № ЗСК-8-04-18/000000552.

8. На „Юлико–Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 229 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 436,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 221,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 356,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,82%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,98%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-04-18/000000001 до № ЗСК-10-04-18/000000321;

9. На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,82 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 225 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 515,460 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 835,033 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 9601,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,15%; ДВГ2: 19,39%; ДВГ3: 19,79%; ДВГ4: 17,87%; ДВГ5: 19,43%; ДВГ6: 21,40%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,31%; ДВГ2: 81,42%; ДВГ3: 81,61%; ДВГ4: 79,60%; ДВГ5: 82,36%; ДВГ6: 83,58%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-21-04-18/000000001 до № ЗСК-21-04-18/0000009092; Краен снабдител – няма.

10. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 229 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 6080,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4013,665 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 6327,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,35%; ДВГ2: 20,94%; ДВГ3: 18,64%; ДВГ4: 20,81%; ДВГ5: 20,04%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,92%; ДВГ2: 80,46%; ДВГ3: 77,48%; ДВГ4: 80,21%; ДВГ5: 80,18%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-26-04-18/000000001 до № ЗСК-26-04-18/000006182.

11. На „Димитър Маджаров-2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, ЕИК 115033847, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;

- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 229 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 360,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 528,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 300,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,66%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,63%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-04-18/000000001 до № ЗСК-27-04-18/000000053;

12. На ЧЗП „Румяна Величкова“ град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 242 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1255,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1933,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1217,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,24%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,71%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-28-04-18/000000001 до № ЗСК-28-04-18/000001140.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 221 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2565,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2630,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2394,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,27%; ДВГ2: 21,87%; ДВГ7: 16,68%; ДВГ8: 14,52%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,60%; ДВГ2: 81,19%; ДВГ7: 76,11%; ДВГ8: 75,28%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 27.02.2008 г., ДВГ2: 27.02.2008 г., ДВГ7: 05.05.2008 г., ДВГ8: 05.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-29-04-18/000000001 до № ЗСК-29-04-18/000002112; Краен снабдител – няма.

14. На „Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852, за:

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 229 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 509,299 MWh;
- потребена топлинна енергия: 497,192 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 500,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,39%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,44%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-31-04-18/000000001 до № ЗСК-31-04-18/000000485.

15. На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул.

„Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 229 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 68,207 MWh;
- потребена топлинна енергия: 68,207 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 50,524 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 23,09%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 84,97%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ2: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-32-04-18/000000001 до № ЗСК-32-04-18/000000051.

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

- производствена централа/енергиен обект: ЛОЦ „Овча купел“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,170 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 229 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 118,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 95,825 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 82,832 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,61%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,96%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-35-04-18/000000001 до № ЗСК-35-04-18/000000077.

17. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република

България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжевийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 229 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1686,413 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1686,413 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1653,972 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,52%; ДВГ2: 19,07%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,10%; ДВГ2: 79,29%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-04-18/000000001 до № ЗСК-37-04-18/000001572.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжевийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 229 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3212,330 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3212,330 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3279,485 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,66%; ДВГ2: 20,19%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,67%; ДВГ2: 79,87%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-04-18/000000001 до № ЗСК-37-04-18/000003116.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 229 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 563,902 MWh;
- потребена топлинна енергия: 563,902 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 565,574 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,09%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,10%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-44-04-18/0000000001 до № ЗСК-44-04-18/0000000537.

20. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 229 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4517,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4517,400 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4291,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,05%; ДВГ2: 26,05%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,15%; ДВГ2: 86,21%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.; ДВГ2: 01.09.2012 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-39-04-18/0000000001 до № ЗСК-39-04-18/000004032; Краен снабдител – няма.

21. На „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 229 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 822,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 822,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 740,255 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,48%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,58%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД
- от № ЗСК-43-04-18/000000001 до № ЗСК-43-04-18/000000705.

22. На „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с ЕИК 123535874, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Газов когенерационен модул“;
- местоположение на централата: община Стара Загора, гр. Стара Загора;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,150 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 116 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 78,612 MWh;
- потребена топлинна енергия: 78,612 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 57,039 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,61%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,54%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.05.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-45-04-18/000000001 до № ЗСК-45-04-18/000000055.

23. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 154 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1205,955 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1205,955 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1189,280 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,04%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,52%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-46-04-18/000000001 до № ЗСК-46-04-18/000001151;

24. На „З-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1618, район „Витоша“, бул. „България“ № 102, бизнес център „Белисимо“ ет. 5, с ЕИК 203652248, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевиен комплекс“;
- местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 230 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 980,860 MWh;
- потребена топлинна енергия: 980,860 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1009,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,76%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,76%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 2 899 999 лв.
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ДВГ1: 30.11.2010 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-36-04-18/000000001 до № ЗСК-36-04-18/000000997;

25. На „Топлофикация–Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9879 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 62 288,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 50 247,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 22 137,196 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: 16,25%; ТГ4: 16,62%; ТГ5: 19,33%;
- номинална ефективност на: ТГ3: 75,76%; ТГ4: 80,46%; ТГ5: 81,11%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1993 г.; ТГ4: 28.04.1958 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-9-04-18/000000001 до № ЗСК-9-04-18/000013827; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-9-04-18/000013828 до № ЗСК-9-04-18/000016262.

26. На „Топлофикация–Плевен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 56 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 229 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 23 508,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 918,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 21 572,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 21,33%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 82,76%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-13-04-18/000000001 до № ЗСК-13-04-18/000018539; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-13-04-18/000018540 до № ЗСК-13-04-18/000020098.

27. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 221 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 72 154,931 MWh;
- потребена топлинна енергия: 61 355,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 23,400,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: 13,52%; ТГ9: 17,59%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: 87,98%; ТГ9: 89,41%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ8/ТГ8А: 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-14-04-18/000000001 до № ЗСК-14-04-18/000018662; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-14-04-18/000018663 до № ЗСК-14-04-18/000018666.

28. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 126 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 217 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 91 829,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 79 028,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 33 143,833 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 10,90%; ТГ5: 13,10%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 80,42%; ТГ5: 84,90%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за

подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-15-04-18/000000001 до № ЗСК-15-04-18/000024774; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-15-04-18/000024775 до № ЗСК-15-04-18/000026728.

29. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:

– производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;

– местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;

– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;

– период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 229 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 18 577,990 MWh;

– потребена топлинна енергия: 18 619,000 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 23 475,148 MWh;

– спестена първична енергия от: КПГЦ: 23,34%;

– номинална ефективност на: КПГЦ: 79,17%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 09.12.2011 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-16-04-18/000000001 до № ЗСК-16-04-18/000022809; Краен снабдител – няма.

30. На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;

– местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;

– вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;

– период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 443 kJ/kg;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 95 463,000 MWh;

– потребена топлинна енергия: 94 849,041 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 40 189,824 MWh;

– спестена първична енергия от: ТГ1: 23,59%; ТГ2: 23,66%;

– номинална ефективност на: ТГ1: 80,76%; ТГ2: 80,83%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-18-04-18/000000001 до № ЗСК-18-04-18/000028843; Краен снабдител – няма.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9502 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 28 251,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 19 886,283 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 11 775,017 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 24,80%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 70,55%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-19-04-18/000000001 до № ЗСК-19-04-18/000008645; Краен снабдител – няма.

32. На „Топлофикация–Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 400,0 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 22 328 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 36 582,553 MWh;
- потребена топлинна енергия: 17 116,261 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 17 705,956 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ6: 23,40%

- номинална ефективност на: ТГ6: 70,15%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-20-04-18/000000001 до № ЗСК-20-04-18/000013435; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-20-04-18/000013436 до № ЗСК-20-04-18/000014345.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Девен“;
- местоположение на централата: гр. Девня, Промислена зона;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,0 MW;
- период на производство: 01.04.2018 г. ÷ 30.04.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 29 536 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 264 316,061 MWh;
- потребена топлинна енергия: 245 653,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 21 696,759 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 13,26%; ТГ4: 17,96%; ТГ5: 18,46%; ТГ7: 17,48%; Т8: 19,28%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 37,76%; ТГ4: 95,20%; ТГ5: 95,59%; ТГ7: 17,48%; Т8: 86,88%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ5, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-22-04-18/000000001 до № ЗСК-22-04-18/000002597; Краен снабдител – няма.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията доклад с вх. № Е-Дк-473 от 18.05.2018 г. относно комплексна планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина и Констативен протокол от проверката.

Със заповед № 3-Е-44 от 13.04.2018 г., на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 76, ал. 4 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за плановите проверки за 2018 г. на енергийните дружества по изпълнение на лицензионните условия, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за изпълнение условията на издадените лицензии № Л-131-08 от 10.02.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-131-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина.

Проверката е извършена съгласно утвърдената от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Аресгаз“ ЕАД е акционерно дружество с ЕИК 813101815 със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1301, район Триадица, ул. „Алабин“ № 36.

Предметът на дейност на дружеството е изграждане и управление на газоразпределителни мрежи, както и пренос, разпределение и снабдяване с природен газ, включително всички свързани с това дейности, присъединяване, развитие и поддръжка на мрежите и всякаква второстепенна производствена дейност и/или дейност, свързана с посочената, доставка и пренос с камион на компресиран газ на крайни клиенти, както и всяка друга сходна дейност, незабранена от закона.

Дружеството се представлява от Даниеле Романело.

Капиталът на „Аресгаз“ ЕАД е в размер на 22 572 241 лв. Едноличен собственик на капитала е „АчегазАпсАмга“ СпА.

За регион „Мизия“, Комисията е издала на „Черноморска технологична компания“ АД (ново наименование „Аресгаз“ ЕАД) лицензия № Л-131-12 от 10.02.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с природен газ“. Същата е отменена с Решение № И1-Л-131 от 27.04.2009 г., с което е издадена нова лицензия № Л-131-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на регион „Мизия“ със срок до 10.02.2039 г.

С Решение № И2-Л-131 от 06.06.2011 г. на Комисията издадените на „Черноморска технологична компания“ АД (ново наименование „Аресгаз“ ЕАД) лицензии № Л-131-08 от 10.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-131-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Мизия“, са изменени като е присъединена към тази територия и община Бяла Слатина.

„Аресгаз“ ЕАД е изградило газоразпределителна мрежа в градовете Плевен, Луковит, Летница и Червен бряг.

Проверката беше извършена в офисите на дружеството в гр. Плевен, бул. „Христо Ботев“ № 92, ет. 2 и в гр. Луковит, ул. „Момчилец“ № 1А, в присъствието на г-н Дамян Пейчев – мениджър инвестиционни проекти.

Проверката обхваща периода **януари 2012 г. – март 2018 г.** Последната планова проверка е извършена на през 2011 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на утвърдените бизнес планове за периодите 2011 г. – 2017 г. (и неговите актуализации през 2013 г. и 2016 г.) и 2018 г. – 2020 г.; част от газоразпределителните мрежи (ГРМ) и прилежащите им съоръжения, собственост на дружеството в гр. Плевен и гр. Луковит, както и площадката,

на която са разположени трейлърите с компресиран природен газ и съоръженията за декомпресиране на природния газ, с който се запазва ГРМ в гр. Червен бряг.

Проверката обхваща условията по издадените на дружеството лицензи, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Аресгаз“ ЕАД притежава следните лицензи: № Л-131-08 от 10.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-131-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина. Лицензиите са със срок до 10.02.2039 г.

II. Непрехвърляемост на лицензията

Съгласно условията на издадените лицензи лицензиантът може с писмени договори да възлага временно на трети лица от негово име и за негова сметка да изпълняват отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности. При сключване на договори лицензиантът е длъжен да уведоми Комисията и да представи копие от тях в едномесечен срок от подписването им.

„Аресгаз“ ЕАД е възложило с писмени договори на „Черноморска газова компания“ ЕООД („ЧГК“ ЕООД) от негово име да изпълнява отделни части от лицензионната дейност, както следва:

- Договор № 1 от 01.01.2017 г. за експлоатация и поддръжка на ГРМ;
- Договор № 17 от 26.01.2017 г. за изработка и доставка на газови съоръжения;
- Договор № 22 от 01.02.2017 г. за проектиране;
- Рамков договор № 1-1 от 09.01.2017 г. за доставка на строителни продукти и изпълнение на строителни и монтажни работи.

Сключени са следните договори с „ЧГК“ ЕООД, с които дружеството възлага други дейности, свързани с издадените лицензи:

- Рамков договор № 37 от 01.06.2014 г. за проектиране и изпълнение на строително-монтажни работи на сградни газови инсталации (СГИ) и монтаж на съоръжения;
- Договор № 15 от 20.01.2017 г. за проектиране и изпълнение на строително-монтажни работи на сградни газови инсталации (СГИ) и монтаж на съоръжения.

В КЕВР не са представени копия от съответните договори в едномесечен срок от подписването им, съгласно условията на лицензиите.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина

Обособена територия „Мизия“ обхваща общините Долна Митрополия, Дряново, Летница, Луковит, Плевен, Пордим, Сухиндол, Угърчин, Червен бряг, Ябланица. Към обособената територия е присъединена община Бяла Слатина.

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на газоразпределителна мрежа в съответствие с условията и сроковете, посочени в одобрените от Комисията бизнес планове за периодите 2011 г. - 2017 г. (и неговите актуализации през 2013 г. и 2016 г.) и 2018 г. - 2020 г., „Аресгаз“ ЕАД е изградило ГРМ, както следва:

Таблица №1

Изградена мрежа /л.м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2012	73 556	4170	-69 386	6%
2013	18 859	3186	-15 673	17%
2014	24 715	2598	-22 117	11%
2015	29 555	3284	-26 271	11%
2016	4778	3117	-1661	65%
2017	3685	2798	-887	76%

През 2018 г. (до м. март) не са изградени газопроводи и отклонения.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За въведените в експлоатация участъци от ГРМ, за периода на проверката, на дружеството са издадени 20 бр. разрешения за ползване от Дирекция за национален строителен надзор (ДНСК) за градовете Плевен, Луковит, Летница и Червен бряг.

В изпълнение на задължението на лицензианта да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с нормативните изисквания, и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на природен газ и намаляване на технологичните разходи, и във връзка с оперативното управление и контрола на ГРМ, са разработени следните правила и инструкции:

- Правила за работа на дежурните диспечери от диспечерския център;
- Инструкция за експлоатация, обслужване и поддържане на разпределителни газопроводи и съоръжения към тях;
- Инструкция за работа със стягащи инструменти за полиетиленови газопроводи;
- Инструкция за извършване на газоопасни работи;
- Инструкция за измерване на защитните потенциали на подземни метални съоръжения, защитени от почвена корозия с катодна или протекторна защита;
- Инструкция по техника на безопасност и пожарна безопасност при работа с одорант SCENTINEL TB;
- Фирмен стандарт за одоризация на природен газ;
- Инструкция за реда при спиране или пускане на газ към потребителите, присъединени към ГРМ;
- Инструкция за първоначално запълване с природен газ на газоразпределителната мрежа;
- Инструкция за контрол и диагностика на техническото състояние на разпределителните газопроводи за изтичания на природен газ;
- Инструкция за техническо обслужване и ремонт на газорегулаторни пунктове и табла и на газорегулаторни и измервателни пунктове и табла;
- Инструкция за битови потребители относно безопасно използване на природен газ и експлоатация на инсталации и газоползващи уреди;
- Инструкции за първоначално запълване с природен газ на сградна газова инсталация;
- Инструкция за коригиране на показанията на разходомерни системи за природен газ;
- Инструкция за показатели за качество на газоснабдяването;
- Процедура за извършване на периодична метрологична проверка на разходомери и ел. коректори;
- Инструкция за настройване на газорегулаторен пункт.

„Аресгаз“ ЕАД води и съхранява в офиса си в град Плевен ревизионни книги за надзорните съоръжения. На случаен принцип са проверени ревизионни книги на: газоразпределителна мрежа; газопроводно отклонение; газорегулаторно и измервателно табло.

Дружеството води регистър на аварийните прекъсвания по години за градовете Плевен, Луковит, Летница и Червен бряг, който съдържа: име на потребителя, адрес, дата и час на прекъсването, дата и час на възстановяване, продължителност на прекъсването, кратко описание на аварията, загуби на природен газ в nm^3 , причина за аварията, дежурен техник.

Регистрирани са аварийни прекъсвания, както следва:

- за гр. Плевен: 2012 г. - 72 бр.; 2013 г. - 77 бр.; 2014 г. - 137 бр.; 2015 г. - 133 бр.; 2016 г. - 190 бр.; 2017 г. - 164 бр. и до м. март 2018 г. - 31 бр.

- за гр. Луковит: 2012 г. - няма; 2013 г. - 1 бр.; 2014 г. - 2 бр.; 2015 г. - 1 бр.; 2016 г. - 1 бр.; 2017 г. - 3 бр. и до м. март 2018 г. - 1 бр.

- за гр. Летница: 2012 г. - 1 бр.; 2013 г. - няма; 2014 г. - няма; 2015 г. - 3 бр.; 2016 г. - 2 бр.; 2017 г. - 1 бр. и до м. март 2018 г. - няма.

- за гр. Червен бряг: 2017 г. - 5 бр. и до м. март 2018 г. - 1 бр.

Общият брой аварийни прекъсвания за периода на проверката е 826 бр., като най-честите от тях са свързани с: мирис на газ от таблото; шум в таблото; липса на газ; скъсана тръба; пад на налягането; проблеми във вътрешната инсталация. Възникналите аварии се отстраняват в сроковете съгласно общите условия на договорите.

Дружеството води регистър на плановите прекъсвания (ремонт, присъединявания, разширения на мрежата, други) по години за градовете Плевен, Луковит, Летница и Червен бряг, съдържащ: име на потребителя, адрес, дата и час на прекъсването, дата и час на възстановяване, продължителност на прекъсването, описание на прекъсването, дежурен техник, забележка.

Регистрирани са планови прекъсвания за периода на проверката, както следва:

- за гр. Плевен: 2012 г. - 7 бр.; 2013 г. - 1 бр.; 2014 г. - 2 бр.; 2015 г. - 1 бр.; 2016 г. - 3 бр.; 2017 г. - 8 бр. и до м. март 2018 г. - няма.

- за гр. Червен бряг: 2017 г. - 1 бр. и до м. март 2018 г. - няма.

За гр. Луковит и за гр. Летница няма регистрирани планови прекъсвания.

Общият брой планови прекъсвания е 23 бр., като най-честите от тях са свързани с: планово връзване; преместване на табло; отстраняване на пропуск; изместване на газопровод. Възникналите планови прекъсвания се отстраняват в сроковете съгласно общите условия на договорите.

„Аресгаз“ ЕАД изпълнява изискванията за одоризация на природния газ, като за целта е разработен фирмен стандарт за одоризация на природния газ. Извършва се проверка за степента на одориране на газа в газоразпределителните мрежи, като са предоставени протоколи за проверка на одорираща станция и одориране на природния газ за следните обекти: ГРМ гр. Плевен, ГРМ гр. Луковит, ГРМ гр. Червен бряг и ГРМ гр. Летница.

Дружеството извършва периодични проверки на работата на електрохимичната защита. Представени са протоколи от периодични проверки на работата на електрохимичната защита на стоманените газопроводи в градовете Луковит и Летница. В останалите градове няма стоманени газопроводи.

Изпълнява се изискването за провеждане на начален и периодичен инструктаж на работниците и служителите на „Аресгаз“ ЕАД по безопасност, хигиена на труда и противопожарна охрана. Представени са книги за провеждане на инструктажа от офиса в град Плевен, които се водят редовно.

Дружеството е изготвило Аварийен план за действия във връзка със спасителни и неотложни аварийно-възстановителни работи при работа с природен газ на газоразпределителна мрежа в гр. Плевен, собственост на „Аресгаз“ ЕАД, който е утвърден от изпълнителния директор на дружеството. Приложение №1 към аварийния план е заповед за изграждане на аварийна група и щаб за изпълнение на аварийния план в градовете: Плевен, Летница, Луковит и Червен бряг. Приложение № 4 към същия план съдържа списък на материалите, необходими на аварината група.

Лицензираната територия се обслужва от седем сервизни автомобили, собственост на „ЧГК“ ЕООД.

Дружеството има разработена програма за здравословни и безопасни условия на труд (ЗБУТ), утвърдена от изпълнителния директор. Към нея са приложени следните документи:

- Програми за постигане на цели по качеството, безопасни условия на труд и опазване на околната среда в „Аресгаз“ ЕАД за 2016 г., 2017 г. и 2018 г.;
- Договор за обслужване от служба по трудова медицина „Велес СТМ“ ЕООД № 109 от 08.12.2016 г.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с центрове за работа с клиенти в градовете Плевен и Луковит, които бяха посетени в хода на проверката.

„Аресгаз“ ЕАД има сключен договор с „Ипей“ АД и „Изипей“ АД, съгласно който на клиентите на дружеството е предоставена възможност за плащане чрез интернет, както

и плащане в брой в офиси на „Изипей“ АД. С „Обединена българска банка“ АД има сключен договор за централизирано обслужване на плащания на клиенти на „Аресгаз“ ЕАД. По този начин енергийното предприятие изпълнява изискването на чл. 386, ал. 2 от Закона за енергетиката, като осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане.

Във всеки център има телефон за работа с клиенти, който е обявен на интернет страницата на дружеството.

Общите условия на договорите, Правилата за работа с потребителите и цените, които са утвърдени от Комисията, са на разположение на клиентите за справки и информация в центровете за работа с клиенти. Има поставени рекламни материали с актуалните промоции за газификация, както и рекламни материали относно предимствата на природния газ. Тази информация е качена и на интернет сайта на дружеството.

4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За изпълнение на това задължение той назначава достатъчен на брой и квалифициран персонал за осъществяване на дейността. От дружеството са предоставили щатно разписание, включващо поименно 5 служители за проверяваната лицензионна територия, утвърдено от изпълнителния директор. Двама от служителите са на по половин щат в „Аресгаз“ ЕАД и в „ЧГК“ ЕООД.

„Аресгаз“ ЕАД работи съгласно утвърдени от изпълнителния директор на дружеството Показатели за качество на газоснабдяването, които съответстват на приетите от Комисията.

Съгласно условията на лицензиите, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиенти. „Аресгаз“ ЕАД поддържа и води в табличен вид регистър на жалбите. Отговорите на входящите жалби са в писмен вид и се изпращат по пощата на посочения от подателя адрес. Дружеството разглежда и решава в предвидения в общите условия срок постъпилите жалби на клиенти.

„Аресгаз“ ЕАД е сертифицирано по стандарт ISO 9001 - интегрирана система, където е налична утвърдена работна процедура „Механизъм за подаване и разглеждане на жалби“.

Съгласно представената справка за периода на проверката са постъпили жалби, както следва: за 2012 г. - 1 бр.; за 2013 г. - 6 бр.; за 2014 г. - 3 бр.; за 2015 г. - 1 бр.; за 2016 г. - 1 бр.; за 2017 г. - 2 бр. и за 2018 г. (до м. март) - 1 бр.. Всички получени жалби са от битови клиенти. От получените 15 бр. жалби, 13 са неоснователни, защото предмета на жалбите не попада в обхвата на лицензионните задължения на дружеството или са подадени от лица, които не са негови клиенти. Две жалби са основателни и съответно са удовлетворени от дружеството.

Жалбите са свързани с: искане за преместване на ГРИТ и на точка за присъединяване; несъгласие с начислена сума; несъгласие с изграждане на сградна газова инсталация (СГИ); спиране на газоподаването поради неплащане; неполучаване на фактура.

Дружеството е въвело и поддържа Системата за управление на качеството ISO 9001. В тази връзка е предоставен списък на документите за управление на „Аресгаз“ ЕАД от Системата за управление на качеството (СУК) ISO 9001, както и валиден сертификат за качество.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Аресгаз“ ЕАД е представена справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти по години за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, както следва:

Таблица №1

година	Подадени заявления за присъединяване		Сключени договори за присъединяване		Реално направени присъединявания	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови

2012	33	79	14	68	12	100
2013	19	79	20	85	14	68
2014	18	68	8	85	12	66
2015	17	79	10	68	7	79
2016	21	214	8	156	9	152
2017	11	263	13	195	16	191
до 03.2018	6	169	2	150	0	18

Съгласно справката за 2017 г. са регистрирани 87 бр. мотивирани откази, от които: 79 бр. до битови и 8 бр. до стопански клиенти. Основна причина за мотивираните откази за присъединяване е, че към момента на постъпване на заявлението за присъединяване дружеството все още няма изградена ГРМ на съответната улица, тъй като мрежата е в процес на развитие. За отказ за присъединяване заявителите се уведомяват писмено, като се уточнява, че когато бъде изградена мрежа до съответния адрес те ще бъдат информирани.

„Аресгаз“ ЕАД извършва присъединяване на клиенти, съгласно изискванията на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4). Документите по присъединяване на клиентите са налични, но се съхраняват според техния вид за всички обекти заедно. Не са създадени досиета съгласно изискванията на чл. 35 от Наредба № 4.

За периода на проверката няма подадени заявления за предоставяне на достъп до ГРМ на дружеството по чл. 4, ал. 1 от „Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ“. „Аресгаз“ ЕАД има един сключен договор за пренос на природен газ през ГРМ с „Поника-инвест“ ЕАД, гр. Луковит.

6. Измерване на природния газ

„Аресгаз“ ЕАД поддържа електронна база данни за монтираните средства за търговско измерване (СТИ), собственост на дружеството, която съдържа следната информация: фабричен номер, име на клиент, адрес на обекта, вид разходомер, номер на разходомер, година на производство, месец и година на последваща проверка. СТИ се изпращат на метрологична проверка, съгласно изготвените от дружеството годишни графици за проверка на диафрагмени, ротационни и турбинни разходомери за газ и електронни коректори. По график се извършват метрологични проверки на СТИ и електронни коректори в оправомощена лаборатория. Всяка проверка се документира с протоколи, които се съхраняват в центъра за работа с клиенти в гр. Плевен.

„Аресгаз“ ЕАД разполага със система за онлайн мониторинг на параметрите на газоразпределителните мрежи, която предоставя информация за налягане, температура и дебит на природния газ в определени точки от ГРМ.

Показанията на СТИ на клиенти се отчитат в края на всеки месец, а на клиентите с дистанционно отчитане - на 1-во число от следващия месец.

7. Оперативно управление на мрежата

Относно изпълнението на задълженията на дружеството за представяне на информация на оператора на преносната мрежа, е сключено Оперативно споразумение БТГ № 1901 от 12.02.2015 г. за взаимодействие между „Аресгаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Правилата за управление и техническите правила на газопреносните мрежи, приети от Комисията.

8. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Аресгаз“ ЕАД работи по утвърдени от Комисията бизнес планове за периодите 2011 г. - 2017 г. (и неговите актуализации през 2013 г. и 2016 г.) и 2018 г. - 2020 г.

Изпълнението на показателите е както следва:

Таблица №2

Инвестиции /хил.лв./

година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2012	7702	781	-6921	10%
2013	2351	606	-1745	26%
2014	3257	523	-2734	16%
2015	3802	832	-2970	22%
2016	790	649	-141	82%
2017	490	575	85	117%

Таблица №3

Реализирани количества природен газ (хил.м³) по ГРМ на дружеството								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2012	52 108	9 839	12 869	1 166	-39 239	-8 673	25%	12%
2013	14 772	2 555	12 766	1 130	-2 006	-1 425	86%	44%
2014	17 959	3 372	12 111	1 179	-5 848	-2 193	67%	35%
2015	23 331	4 400	11 600	1 220	-11 731	-3 180	50%	28%
2016	11 686	1 296	12 752	1 457	1 066	161	109%	112%
2017	13 328	1 361	14 238	1 782	910	421	107%	131%

Таблица №4

Брой клиенти								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2012	629	7 559	177	1 244	-452	-6 315	28%	16%
2013	261	1 687	190	1 312	-71	-375	73%	78%
2014	371	2 211	195	1 378	-176	-833	53%	62%
2015	448	2 864	201	1 460	-247	-1 404	45%	51%
2016	203	1 529	209	1 612	6	83	103%	105%
2017	208	1 612	225	1 803	17	191	108%	112%

Към м. март 2018 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Аресгаз“ ЕАД, са както следва: 225 бр. стопански и 1821 бр. битови.

9. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на застраховки. В хода на проверката са предоставени полиците за „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“ за проверявания период, които са задължителни, съгласно условията на лицензиите.

10. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране. Отделно се водят дейностите, които не подлежат на лицензиране.

Във връзка с въведената нова тарифна структура на цените за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, считано от 01.10.2017 г., „Аресгаз“ ЕАД фактурира на крайните си клиенти разходите за услугите по достъп и пренос на количествата природен газ, пренесени през газопреносната мрежа, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД по компоненти, както следва:

1) компонента „пренос през газопреносна мрежа“: дружеството начислява разходите за пренос на крайните клиенти на база реално консумираните от тях количества природен газ за съответния месец по публикуваната от „Булгартрансгаз“ ЕАД цена за пренос за периода и представителна калоричност за месеца.

2) компонента „достъп до газопреносната мрежа“: дружеството заявява капацитетните продукти на база договорените количества природен газ за доставка на крайните стопански клиенти, прогнозни количества за битовите потребители, както и на

база исторически данни за дневна консумация от последните 3 години.

При определяне на микса от необходими капацитетни продукти се извършва оптимизация, целяща минимизиране на разходите за достъп. На база заявените капацитетни продукти „Аресгаз“ ЕАД определя среднопретеглена прогнозна цена за достъп за всяко тримесечие, след изтичането, на което и с оглед фактурираните разходи за капацитетни продукти, от страна на „Булгаргаз“ ЕАД за същия период, дружеството определя окончателна цена за достъп до газопреносната мрежа и извършва изравняване между начислените и реално направени разходи за резервиран капацитет. За разликата се издава коригиращ финансов документ - дебитно или кредитно известие.

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката (на стопански клиенти - 148 бр. и на битови клиенти - 48 бр.) е видно, че цените за разпределение и снабдяване с природен газ са в съответствие с утвърдените от Комисията (решения: № Ц-8 от 01.04.2009 г.; № Ц-39 от 02.12.2013 г.; № Ц-8 от 01.04.2014 г.; № Ц-24 от 19.12.2014 г.; № Ц-35 от 22.12.2017 г.).

Във фактурите, издавани на стопански и битови клиенти, са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена, а именно: цена за разпределение на природен газ, цена за снабдяване, цена на обществения доставчик за съответното тримесечие, цена за пренос през газопреносната мрежа, цена за достъп до газопреносната мрежа, акциз и ДДС.

Проверени са фактури за присъединяване към ГРМ (на стопански клиенти - 47 бр. и на битови клиенти - 18 бр.). От тях е видно, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените от Комисията пределни цени за присъединяване към ГРМ на дружеството.

„Аресгаз“ ЕАД предлага следните допълнителни услуги: съгласуване на проекти, нанасяне на подземни комуникации (газопроводи) на скици, техническа проверка на присъединителните съоръжения и вътрешните инсталации на клиента, лабораторна проверка на разходомер, възстановяване на газоподаване, спиране на газоподаване, смяна на партида, издаване на дубликат на фактура или други документи от досието на клиента, промяна в базата за изчисление на междинните плащания, справки и извлечения за издадени фактури и плащания за период до 36 месеца. Цените на предлаганите допълнителни услуги са определени с протоколни решения на Съвета на директорите на „Аресгаз“ ЕАД.

Дружеството изпълнява изискванията за предоставяне на своите потребители на енергийни услуги на необходимата информация във фактурите и на интернет страницата си, съгласно чл. 38б от ЗЕ.

11. Събиране, съхранение и предоставяне на информация на Комисията - годишен доклад

В изпълнение на задълженията за съхраняване и предоставяне на информация на Комисията съгласно издадените лицензии, дружеството е предоставяло необходимата информация в срок.

Представени са годишни доклади за дейността на дружеството за периода 2012 г. - 2017 г.

12. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата

Относно извършвани сделки на разпореждане с имущество на дружеството е представено писмо от финансовия директор на „Аресгаз“ ЕАД, в което е декларирано, че за периода на проверката не са извършвани сделки на разпореждане с имущество на дружеството.

13. Такси – Дружеството заплаща лицензионните такси съгласно Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ, като към датата на проверката няма задължения.

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи:

„Аресгаз“ ЕАД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за

обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, в съответствие с техните условия.

Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката са дадени следните задължителни предписания:

1. „Аресгаз“ ЕАД да създаде досиета на клиентите си, в които да съхранява всички документи по присъединяването на обектите към газоразпределителната мрежа, съгласно чл. 35 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

2. В едномесечен срок от подписването на договори, с които се възлага временно на трети лица изпълнението на отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности, „Аресгаз“ ЕАД да уведомява Комисията и да представя копия от тях.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Тодорова. Със заповед на председателя на КЕВР е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за изпълнение условията на лицензиите, които са издадени на дружеството за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина. Проверката е извършена съгласно утвърдената от председателя на Комисията работна програма. За извършената проверка е съставен и връчен констативен протокол. В изпълнение на заповедта са проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения, както и показателите на утвърдените бизнес планове. Извършен е преглед на част от съоръженията, които са собственост на дружеството в гр. Плевен и гр. Луковит, както и площадката, на която са разположени трейлърите с компресиран природен газ и съоръженията за декомпресиране на природния газ (преди пускането му в газоразпределителната мрежа). „Аресгаз“ ЕАД е възложило с писмени договори на „Черноморска газова компания“ ЕООД от негово име да изпълнява отделни части от лицензионната дейност, които са свързани с изграждането, експлоатацията и поддръжката на мрежата. Към месец март 2018 г. присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството са 225 стопански и 1821 битови клиенти. В резултат на извършената планова проверка е установено, че „Аресгаз“ ЕАД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина в съответствие с техните условия. Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката са дадени следните задължителни предписания:

1. „Аресгаз“ ЕАД да създаде досиета на клиентите си, в които да съхранява всички документи по присъединяването на обектите към газоразпределителната мрежа, съгласно чл. 35 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

2. В едномесечен срок от подписването на договори, с които се възлага временно на трети лица изпълнението на отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности, „Аресгаз“ ЕАД да уведомява Комисията и да представя копия от тях.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-44 от 13.04.2018 г. на Председателя на КЕВР.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-473 от 18.05.2018 г. относно комплексна планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-483 от 30.05.2018 г. по извършена проверка по документи въз основа на писмо с вх. № Е-15-57-51 от 15.12.2017 г. от „Овергаз Инк.“ АД относно твърдения за нарушения във връзка с пренесени от „Булгартрансгаз“ ЕАД количества природен газ до изходна точка АГРС Русе – Изток С025Р01, превишаващи заявените от „Овергаз Инк.“ АД за м. януари и за м. февруари 2017 г., установи следното:

Административното производство е образувано по писмо с вх. № Е-15-57-51 от 15.12.2017 г. от „Овергаз Инк.“ АД, в което е посочило, че дружеството е ползвател на газопреносната мрежа по силата на сключен договор за пренос с „Булгартрансгаз“ ЕАД и от м. януари 2017 г. получава природен газ на изходна точка С025Р01 АГРС Русе-Изток, на която е присъединен газопровод, собственост на „Топлофикация Русе“ ЕАД. Дружеството посочва, че в началото на м. февруари 2017 г. е получило от оператора на газопреносната мрежа месечен акт с пренесени количества природен газ до тази изходна точка 30 пъти по-големи от заявените, като при заявени от „Овергаз Инк.“ АД 133 332 м³ са му разпределени 3 955 202 м³. В началото на м. март 2017 г. е получен месечен акт за количество пренесен природен газ през м. февруари 2017 г., който превишава 12 пъти заявения, като при заявени 117 271 м³ на „Овергаз Инк.“ АД са разпределени 1 378 837 м³. В резултат на разпределението дружеството е получило фактури за пренесен природен газ и природен газ за балансиране за м. януари и м. февруари 2017 г. на обща стойност 2 390 100,73 лева с ДДС. В писмото се твърди, че клиентът на „Овергаз Инк.“ АД по договор за организиране на пренос на природен газ - „Овергаз Мрежи“ АД, е получило на входа на газоразпределителната си мрежа общо за м. януари и м. февруари 2017 г. 256 004 м³, които са с 2,7 % отклонение от заявените количества към преносния оператор.

Според „Овергаз Инк.“ АД „Булгартрансгаз“ ЕАД е нарушило чл. 16 от Правилата за балансиране на пазара на природен газ (ПБППГ), съгласно който операторът осигурява навременна и надеждна информация относно балансовия статус на ползвателите с цел осигуряване на възможност на всеки ползвател да предприема необходимите действия за коригиране на газовите си потоци за постигане на съответствие между количествата природен газ, които подава в газопреносната мрежа, и количествата, които изтегля от мрежата през съответния ден, така че да минимизира дисбаланса си и необходимостта от предприемане на действия по физическо (остатъчно) балансиране.

„Овергаз Инк.“ АД твърди, че до 02.02.2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД не е изпълнявало задълженията си по чл. 19, т. 2-5 от ПБППГ и в резултат „Овергаз Инк.“ АД не е имало възможност да закупува дневни капацитети и да получава информация за дневния си дисбаланс, като по този начин е лишено от правото си да управлява балансовото си портфолио чрез коригиращи заявки. Според „Овергаз Инк.“ АД, със своето бездействие „Булгартрансгаз“ ЕАД е създадо предпоставки за изпадане на „Овергаз Инк.“ АД в дисбаланс.

„Овергаз Инк.“ АД е посочило, че за м. януари и за м. февруари 2017 г. ползвателите на изходен пункт CO25P01 АГРС Русе – Изток: „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД, не са подписали протокол за разпределение на количествата, съгласно чл. 22, ал. 2, т. 1 от Правилата за търговия с природен газ (ПТПГ). „Булгартрансгаз“ ЕАД е извършило разпределение пропорционално на заявките на основание чл. 22, ал. 2, т. 4 от ПТПГ. В разпределението операторът обаче взема предвид потвърдените от него заявки, а не подадените заявки на клиентите. В резултат на това, с оглед много по-малката стойност на потвърдените заявки, операторът прави разпределение, при което значително по-голям дял се отнася в тежест на „Овергаз Инк.“ АД. Това според „Овергаз Инк.“ АД е нарушение на чл. 22, ал. 2, т. 4 от ПТПГ, тъй като в разпоредбата ясно се посочва, че разпределение се извършва пропорционално на заявките, а не на потвърдените заявки.

В писмото на „Овергаз Инк.“ АД е посочено, че според информация, оповестена на 24.01.2017 г. с прессъобщение на Министерство на енергетиката, считано от 07.01.2017 г. е активиран студен резерв. В статия от медиите е било посочено, че две от централите (ТЕЦ „Бобов дол“ и ТЕЦ „Русе“) първоначално са имали проблем с активирането на мощностите, като по-късно този проблем е бил отстранен в ТЕЦ „Бобов дол“, но ТЕЦ „Русе“ не може да бъде активиран в максималния размер.

„Овергаз Инк.“ АД счита, че в газопровода на „Топлофикация Русе“ ЕАД е постъпило огромно количество природен газ, което е разпределено на „Овергаз Инк.“ АД, но не е заявено и получено от неговия клиент „Овергаз Мрежи“ АД.

Във връзка с възникналата ситуация „Овергаз Инк.“ АД е извършило собствена проверка, като е отправило запитване до министъра на енергетиката, в качеството му на компетентен орган във връзка с активиране на студен резерв. От отговора е станало ясно, че „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) е разпоредил активиране на Блок 4 на „Топлофикация Русе“ ЕАД в 13:30 ч. на 06.01.2017 г. и същият е деактивиран в 21:31 ч. на 01.02.2017 г., както и че към момента се води съдебен процес между ЕСО ЕАД и „Топлофикация Русе“ ЕАД за същия процесен период.

В писмото си „Овергаз Инк.“ АД е посочило Решение № С-6 от 23.03.2017 г. и Решение № С-8 от 12.04.2017 г. на КЕВР, с които на „Топлофикация Русе“ ЕАД са издадени сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия за м. януари и м. февруари 2017 г. Според „Овергаз Инк.“ АД, при съпоставка на данните от ЕСО ЕАД и от заявленията на „Топлофикация Русе“ ЕАД до КЕВР се установява съществено несъответствие в потребените количества природен газ през периода м. януари – м. февруари 2017 г. Пред ЕСО ЕАД е декларирано нулево потребление за м. януари 2017 г., а пред КЕВР – 805 000 м3, а за м. февруари 2017 г. пред ЕСО ЕАД е декларирано потребление в размер на 1 421 000 м3, а пред КЕВР – 4 373 000 м3.

В заключение „Овергаз Инк.“ АД счита, че „Булгартрансгаз“ ЕАД незаконосъобразно е фактурирало близо 4 млн.м3 природен газ, който реално не е получен от „Овергаз Инк.“ АД. Дружеството иска извършване на проверка по случая, за резултатите от която да бъде своевременно уведомено.

Със Заповед № 3-Е-39 от 10.04.2018 г. на председателя на КЕВР, на основание чл. 21, ал. 1, т. 42, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 4, т. 8, чл. 77, ал. 2, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 и чл. 27, ал. 3, т. 3, б. „а“ - „г“ от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация, е сформирана работна група със задача да извърши проверка във връзка с твърденията, изложени в писмо с вх. № Е-15-57-51 от

15.12.2017 г. от „Овергаз Инк.“ АД. Със Заповед № 3-Е-67 от 15.05.2018 г. на председателя на КЕВР срокът за извършване на проверката е удължен до 22.05.2018 г.

За изясняване на фактите и обстоятелствата, с писма с изх. № № Е-15-57-51 от 21.12.2017 г., 25.01.2018 г., 13.02.2018 г. и 11.04.2018 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД са изискани информация и становище. Дружеството е представило изисканата информация с писма с вх. № № Е-15-57-51 от 19.01.2018 г., 30.01.2018 г., 12.03.2018 г. и 20.04.2018 г. В становището си „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че през м. януари и м. февруари 2017 г. дружеството е извършвало пренос на количества на природен газ до изходна точка АГРС Русе - Изток за „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД съгласно сключени договори за пренос на природен газ.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че ежедневно е предоставяло информация по електронната поща на ползвателите за разпределените им количества природен газ на входни точки и измерените от търговските уреди количества на изходни точки, включително и за изходна точка АГРС Русе – Изток. На база на информацията ползвателите е следвало доброволно да изготвят, съгласуват помежду си, подпишат и предоставят на оператора дневен протокол за разпределение в изпълнение на чл. 22, ал. 2, т. 1 от ПТПГ и чл. 7.9. от Договора за пренос на природен газ. „Булгартрансгаз“ ЕАД е изпратило писма на 12.01.2017 г. до ползвателите, включително и до „Овергаз Инк.“ АД, в които е напомнило, че следва да предоставят разпределението по общи точки. Дневни протоколи за разпределение не са били предоставени на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Предвид възникналия спор между ползвателите на пункта АГРС Русе – Изток, C025P01 за м. януари 2017 г., считано от м. февруари 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е започнало да изпраща в оперативен порядък дневно пропорционално на заявките разпределение на измерените количества за всички общи точки, за които не е представен разпределителен протокол между ползвателите.

За м. януари и м. февруари 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е извършило разпределението на изходен пункт C025P01 АГРС Русе - Изток съгласно описаните в чл. 22, ал. 2 от ПТПГ процедури по приоритет. Крайното разпределение е направено съгласно т. 4, а именно пропорционално на заявките, тъй като от ползвателите не са представени протоколи по чл. 22, ал. 2, т. 1 от ПТПГ. До м. януари 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е получавало от ползвателите разпределителните дневни протоколи в края на всеки месец, на база на които е изготвяло разпределението между ползвателите.

Разпределението на количествата на принципа „пропорционално на заявките“ се е извършвало, като се вземат предвид последните потвърдени от оператора заявки и до размера на разпределения им капацитет в тази точка. Срещу това разпределение са постъпили няколко възражения от ползвателя на мрежата „Овергаз Инк.“ АД.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е отбелязало, че по информация от получените възражения, през м. януари 2017 г. от „Топлофикация Русе“ ЕАД са потребени допълнителни количества, след като е активиран студен резерв. Съгласно получената информация „Топлофикация Русе“ ЕАД е клиент на обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД, на основание действащ договор за доставка на природен газ. В този случай, според „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Овергаз Инк.“ АД може да се окаже в ситуация да бъде принудено да заплаща стойността на количество природен газ, както и стойността за неговия пренос без същото да е потребено от техни клиенти.

Възможностите на „Булгартрансгаз“ ЕАД да извърши разпределение, различно от предвиденото в чл. 22, ал. 2, т. 4 от Правилата за търговия с природен газ („pro-rata“ метод) са ограничени, предвид липсата на правомощия за оператора да изисква информация за действително потребените количества от крайните клиенти на тези точки, която да използва при разпределение между ползвателите.

Според „Булгартрансгаз“ ЕАД, КЕВР, в качеството му на регулаторен орган, би могъл да установи потребените количества и сключените договори за доставка на крайни клиенти на тази точка, в разглеждания период, въз основа на което да бъде извършено ново разпределение, така че същото да отразява реалното потребление на количествата

природен газ по клиенти.

За м. януари и м. февруари 2017 г. заявките и коригиращите заявки за пренос на „Булгаргаз“ ЕАД са подавани електронно за всяка точка поотделно в съществуваща информационна система, чрез зареждане на XML файл, като същевременно се е разработвала и тествала системата за търговско диспечирание на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Потвържденията на заявките и коригиращите заявки от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД към този период са се изпълнявали чрез обмен на подписани таблици на хартиен носител и са в рамките на разпределения капацитет, т.е. ако заявката на ползвател е в рамките на разпределения капацитет същата се потвърждава, а ако е над разпределения - се потвърждава до размера на разпределения капацитет.

По отношение изпълнението на ППБППГ „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че тези Правила са в сила от 01.01.2017 г., отразяват изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26.03.2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014) и уреждат отношенията между оператора и мрежовите ползватели в режим на дневно балансиране.

Балансов статус в рамките на газовия ден не би могъл да бъде осигуряван при липсата на подадени заявки на Платформата за търговско диспечирание – CDP, и при липсата на заявки за пренос за всяка отделна точка, респективно еднородна информация между различните ползватели, за м. януари и до 24.02.2017 г.

По отношение действията на оператора по балансиране на пазара на природен газ „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че до 01 октомври 2017 г. се е прилагал режим на възстановяване на формираните дисбаланси „в натура“, без ежедневно изчистване (изкупуване и продажба) на дисбаланси. Ползвателите са имали право да използват от или съхраняват в лайнпека количества природен газ, без да дължат дневна такса дисбаланс за разликите между подадените и изтеглените от системата количества, като разликите е могло да бъдат възстановявани в следващ период. Операторът е бил задължен да изпълнява одобрените заявки за пренос (включително и небалансирани заявки) и във всеки един момент да покрива генерираните дисбаланси чрез действия за балансиране, посочени в чл. 31, ал. 2 и ал. 3 от ПБППГ. Този тестови режим е продължил до 01.10.2017 г., по време на който се е тествала и усъвършенствала разработената и внедрена от оператора CDP. Функционалностите на CDP позволяват импорт на резервираните капацитети, сравнение на подадените заявки за пренос с резервирания капацитет, обработване на подадените заявки и коригиращи заявки, разпределение на пренесените количества, поддържане на VTP, визуализиране на ежечасов и дневен балансов статус, начален (дневен) и краен (след края на месеца) размер на дневните дисбаланси, както и информация за дължимата такса за дисбаланс.

Съгласно чл. 6.14.2 и чл. 6.14.3 от сключения с „Овергаз Инк.“ АД хармонизиран договор за пренос на природен газ, валиден за разглеждания период, в случай, че към края на всеки месец кумулативният дисбаланс не е възстановен в натура и в случаите на отрицателен дисбаланс, който не може да се компенсира от кумулативни положителни дисбаланси по други договори, то той се е фактурирал на „Овергаз Инк.“ АД, както следва: от оператора в случай на отрицателен дисбаланс или от ползвателя в случай на положителен дисбаланс по единична цена, равна на цената на обществения доставчик, на която продава природен газ на крайни снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към преносната мрежа, без включена цена за достъп и пренос.

„Булгартрансгаз“ ЕАД информира, че за м. януари и за м. февруари 2017 г. не е издавало фактури за заплащане на дисбаланс на други ползватели на газопреносната мрежа.

С писмо от 04.01.2017 г. „Топлофикация Русе“ ЕАД е изисквала от оператора разширяване на измервателния обхват на средството за търговско измерване, намиращо се в АГРС „Русе Изток“, линия едно, поради повишаване на топлинното и електрическо натоварване на централата. Конкретното искане е обхватът на измервателния прибор да се увеличи от 15 000 нм³/ч на 30 000 нм³/ч предвид активния отоплителен сезон. В отговора

на „Булгартрансгаз“ ЕАД, освен разяснения относно осигуряването на максимален часов разход от не повече от 25 000 нм³/ч, операторът е посочил, че въпросът касае не само измерването на необходимите им количества, но е и въпрос за осигуряване на капацитет за пренос на тези количества по реда на Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ (Правила за предоставяне на достъп). Към този момент „Булгартрансгаз“ ЕАД не е бил информиран за активиране на студен резерв, нито за необходимостта от незабавно осигуряване на двойно по-голям капацитет, след осигуряването на технически ресурс за повишаване на измервателния обхват на „лятната линия“.

Операторът не е задължен да предлага капацитетни продукти посредством платформа на вътрешни изходни точки на мрежите към потребители, предвид големия брой вътрешни точки (над 250). За удобство на мрежовите ползватели, „Булгартрансгаз“ ЕАД е предприел действия по реда на Закона за обществените поръчки (ЗОП) за придобиване на допълнителна функционалност на платформата, която да позволява услугите да бъдат предлагани на всички вътрешни за мрежите точки. Ползвателите имат предимството по лесен и бърз начин, чрез автоматично зареждане на данни за множество точки, да резервират едновременно комбинации от входни и изходни точки, като това се извършва чрез синхронизирани процедури на платформата, както за междусистемни, така и за вътрешни точки. Процедурите по реда на ЗОП, позволяващи използването на функционалността за предлагане на дневни капацитетни продукти на вътрешни точки, са стартирали през 2016 г., и са приключили в началото на 2017 г.

От 10 януари 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е стартирало провеждането на ежедневни процедури за разпределение на капацитет за ден напред на точките на междусистемно свързване, а от 1 февруари 2017 г. и на вътрешните точки на системата.

За извършената проверка по документи на „Булгартрансгаз“ ЕАД е съставен Констативен протокол № 3 от 25.04.2018 г. (Приложение № 1 към настоящия доклад), който е връчен на упълномощен представител на дружеството. В предоставения 3-дневен срок за даване на обяснения от проверяваното лице не са постъпили такива.

С писма с изх. № № Е-15-57-51 от 21.12.2017 г., 25.01.2018 г. и 11.04.2018 г. от „Булгаргаз“ ЕАД е изисквана информация и становище, които дружеството е представило с писма с вх. № Е-15-57-51 от 05.01.2018 г., 31.01.2018 г. и 17.04.2018 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че заявяването от клиентите на дружеството и одобряване на количествата природен газ за доставка се е осъществявало чрез web базирана платформа – модул „Доставки“. Разпределението на количествата природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД в изходна точка C025P01 АГРС Русе – Изток през м. януари и м. февруари 2017 г. за неговите клиенти е извършено по реда на т. 10.5. от договора за доставка на природен газ. Предвид това, че клиентите в посочения пункт за предаване-приемане не са изпълнили задължението си да изпратят в срок на „Булгаргаз“ ЕАД подписан протокол за разпределение на количествата природен газ, измерените количества през съответния месец са разпределени пропорционално на договорените за доставка количества природен газ, за всеки от дните от месеца за отделните клиенти.

Съгласно условията на т. 7.1. от договора за доставка на природен газ, дневното договорено количество природен газ по т. 4.1. се разделя на броя на дните в съответния месец, в който клиентът ще приема доставения природен газ, освен в случаите по т. 8.2.1. и т. 8.2.2. от договора. Съгласно условията на т. 8.4. от договора за доставка на природен газ информацията по т. 8.2.1. (изменение на месечните количества) и т. 8.2.2. (изменение на дневни количества) се разменя между страните чрез електронната платформа на „Булгаргаз“ ЕАД на адрес delivery.bulgargaz.bg. В случай на временна неработоспособност на електронната платформа, информацията се разменя между страните чрез попълване на Приложение № 2 и № 3, изпратени по електронна поща или факс. За посочените месеци „Топлофикация - Русе“ ЕАД не е изпращала Приложение № 2 и № 3 по електронна поща или факс.

Договорените количества за „Топлофикация - Русе“ ЕАД за м. януари 2017 г. са 1 611 620 м3, а за м. февруари 2017 г. са 34 827 м3. На дневна база са били подавани по-високи заявки от договорените с годишната програма количества природен газ за нуждите на „Топлофикация - Русе“ ЕАД, които своевременно са заявявани за пренос към оператора на газопреносната мрежа на съответния изходен пункт.

Поради липса на подписан протокол между ползвателите на газопреносната мрежа на посочения пункт, месечните протоколи за разпределение са подписвани едностранно от „Булгартрансгаз“ ЕАД, който е извършил разпределението на основание чл. 22, ал. 2, т. 4 от ПТПГ.

Заявките за пренос на природен газ за м. януари и м. февруари 2017 г. са се изпращали от „Булгаргаз“ ЕАД към „Булгартрансгаз“ ЕАД автоматизирано, посредством електронната платформа на дружеството (delivery.bulgargaz.bg.) във формат XML, съдържащ заявките за пренос по всички пунктове за предаване-приемане на газа. След подписването на допълнително споразумение към договора за пренос, част от заявките, както и тяхното потвърждение са се изпращали и в PDF формат по електронна поща в случаите на техническа неизправност на Платформата за търговско диспечирание или поради технически проблеми при осъществяване на връзката. Заявките са подавани чрез електронната платформа на дружеството и за изходна точка на газопреносната мрежа C025P01 АГРС Русе – Изток.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е предоставяло информация относно балансовия статус на ползвателите на мрежата чрез Платформа за търговско диспечирание CDP, която през м. януари и м. февруари 2017 г. е работила в тестови режим. През този период данните относно балансовия статус на „Булгаргаз“ ЕАД, публикувани в CDP на дневна база, липсват за повечето дни от периода. „Булгаргаз“ ЕАД е отбелязало, че през тези месеци, съгласно условията на договорите за пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД и допълнителните споразумения към тях, дисбалансите се изчистват в „натура“ до края на втория месец, следващ отчетния. „Булгартрансгаз“ ЕАД не е издавало фактури за заплащане на дисбаланс на „Булгаргаз“ ЕАД за м. януари и м. февруари 2017 г.

Съгласно условията на договора за доставка на природен газ, по който „Булгаргаз“ ЕАД доставя природен газ на своите клиенти през посочения период, посочили пункт за предаване-приемане - изходен пункт на газопреносната мрежа, клиентите възлагат на обществения доставчик да заяви еднократно на комбинирания оператор твърд, непрекъсваем годишен, тримесечен и/или месечен капацитет за пренос на доставяните количества, от свое име и за сметка на Клиента. В изпълнение на договорните си задължения, на 16.01.2017 г. и на 20.02.2017 г. „Булгаргаз“ ЕАД е участвало в търгове за разпределяне на месечен капацитет за м. февруари 2017 г. и м. март 2017 г. съответно.

Съгласно чл. 5, ал. 3 от ПТПГ, когато страна по договорите за доставка на природен газ е общественият доставчик, условията на доставка са обвързани с условията по договорите, по които общественият доставчик купува, пренася и съхранява природния газ. Договорът за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“ не предвижда възможност за промяна на заявката за доставка на природен газ в рамките на деня. Дружеството не предоставя възможност на своите клиенти за подаване на предложения за изменение на дневни количества в рамките на деня и не приема заявки за осигуряване на капацитетен продукт в рамките на деня. Разпределението, извършено от оператора през м. януари и м. февруари 2017 г. в пункт за предаване-приемане на газа АГРС Русе - Изток (код C025P01) е извършено в съответствие с чл. 22, ал. 2, т. 4 от ПТПГ. С писма с рег. № БГ-24-00-242 от 01.02.2017 г. и рег. № БГ-24-00-473 от 01.03.2017 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило на „Булгартрансгаз“ ЕАД отчетни данни от уредите за измерване, собственост на клиентите на дружеството, присъединени в пунктове с повече от един ползвател на мрежата за м. януари и м. февруари 2017 г.

С оглед пълно и всестранно изясняване на фактите и обстоятелства по случая е изискана информация от „Овергаз Инк.“ АД с писмо с изх. № Е-15-57-51 от 20.04.2018 г. и

от Министерство на енергетиката с писмо с изх. № Е-15-57-51 от 20.04.2018 г. „Овергаз Инк.“ АД не е представило отговор. В писмо с вх. № Е-15-57-51 от 21.05.2018 г. Министерството на енергетиката посочва, че на основание чл. 4, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката, министърът на енергетиката е определил със заповед задължителни показатели за степента на надежност на снабдяването с електрическа енергия за периода от 01.07.2016 г. до 30.06.2017 г. В съответствие със заповедта, ЕСО ЕАД е провело търгове за закупуване на разполагаемост на студен резерв, необходим за сигурното функциониране на електроенергийната система. Приложено е писмо от ЕСО ЕАД до Министерството на енергетиката, от което става ясно, че с резпореждане на оперативния персонал на ЕСО ЕАД е активиран блок 4 на „Топлофикация - Русе“ ЕАД в 13:30 ч. на 06.01.2017 г. и същият е деактивиран в 21:31 ч. на 01.02.2017 г.

След анализ на събраните в хода на административното производство данни и доказателства, се установи следното:

„Булгартрансгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. за осъществяване на дейността „пренос на природен газ по национална газопреносна мрежа“ за територията на Република България, издадена за срок от 35 (тридесет и пет) години.

„Булгаргаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-14 от 29.11.2009 г. за осъществяване на дейността „обществена доставка на природен газ“ за територията на Република България, издадена за срок от 35 (тридесет и пет) години.

„Овергаз Инк.“ АД е сключило с „Овергаз Мрежи“ АД договор за организиране на пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, включително и пренос на природен газ до изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01).

„Булгартрансгаз“ ЕАД е сключило Договор № 2690 от 29.12.2016 г. за пренос на природен газ с „Овергаз Инк.“ АД и Договор № 2692 от 29.12.2016 г. за пренос на природен газ с „Булгаргаз“ ЕАД. Договорите са били в сила от датата на подписването им до 01.10.2017 г. „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД са ползватели на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. „Булгартрансгаз“ ЕАД е пренасяло природен газ за „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД до точки от газопреносната мрежа, включително и до изходна точка на газопреносната мрежа АГРС Русе – Изток (C025P01). От своя страна „Овергаз Инк.“ АД е пренасяло природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД въз основа на сключен договор за осигуряване на пренос, а „Булгаргаз“ ЕАД е доставяло пренесения природен газ на своите клиенти въз основа на сключени договори за доставка.

„Булгаргаз“ ЕАД е доставяло природен газ за м. януари и м. февруари 2017 г. до изходна точка на газопреносната мрежа АГРС Русе – Изток (C025P01) на следните клиенти - „Топлофикация - Русе“ ЕАД, „Ирис“ АД, „Свободна зона-Русе“ ЕАД, „Арев-Премиер“ ООД, „Труд“ АД, „Мелги“ ЕООД, „Изома Русе“ ЕООД, „Бултекс-1“ ООД, „Пих Индъстри“ АД, „Берус“ ООД, „Топ Ман“ ЕООД, „Русе Кемикълс“ АД, „Доминекс про“ ЕООД.

Доставката на природен газ за горепосочените клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД се е осъществявала по газопровода на „Топлофикация - Русе“ ЕАД, който е присъединен към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01). Към газопровода на „Топлофикация - Русе“ ЕАД е присъединена и газоразпределителната мрежа на „Овергаз Мрежи“ АД, на което „Овергаз Инк.“ АД осигурява пренос на природен газ.

„Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД са резервирали капацитет в газопреносната мрежа, включително и за изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01) съгласно Правилата за предоставяне на достъп. Ползвателите са имали резервиран годишен, тримесечен и месечен капацитет за тази точка за м. януари и м. февруари 2017 г. Агрегираният разпределен капацитет на дневна база на „Булгаргаз“ ЕАД за м. януари 2017 г. е 97 511 kWh/ден или 9174 куб.м/ден, а за м. февруари 2017 г. – 119 945 kWh/ден или 11 273 куб.м/ден. Агрегираният разпределен капацитет на дневна база на „Овергаз Инк.“ АД за м. януари 2017 г. е 45 763 kWh/ден или 4 301 куб.м/ден, а за м. февруари 2017 г. – 44 563 kWh/ден или 4 188 куб.м/ден.

За изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01) за м. януари 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД не е предлагало капацитет за ден напред и в рамките на деня. От 01.02.2017 г. операторът е предлагал капацитет за ден напред на вътрешните точки от газопреносната мрежа.

„Топлофикация - Русе“ ЕАД е уведомило „Булгартрансгаз“ ЕАД с писмо с вх. № 24-01-6 от 04.01.2017 г. относно необходимостта от повишаване на топлинното и електрическо натоварване на топлоцентралата и съответно повишаване на почасовата консумация на природен газ.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило „Топлофикация - Русе“ ЕАД с писмо с изх. № 24-01-6 от 06.01.2017 г. с писмо за необходимостта от страна на ползвателя на газопреносната мрежа „Булгаргаз“ ЕАД да заяви по-голям изходен капацитет на пункта.

ЕСО ЕАД е разпоредило активиране на Блок 4 на „Топлофикация - Русе“ ЕАД в 13:30 ч. на 06.01.2017 г. и същият е деактивиран в 21:31 ч. на 01.02.2017 г.

От представените от „Булгаргаз“ ЕАД справки за заявени количества природен газ за доставка от неговите клиенти и съответно одобрени количества природен газ за доставка в изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01) за м. януари 2017 г. е налице най-голяма разлика за „Топлофикация - Русе“ ЕАД – заявени количества за доставка 10 010.000 хил.м3, съответно одобрени 1 611.620 хил.м3. Налице е разлика и за: „Ирис“ АД – заявени количества за доставка 14.608 хил.м3, съответно одобрени 14.034 хил.м3; „Труд“ АД – заявени количества за доставка 49.750 хил.м3, съответно одобрени 41.335 хил.м3; „Изома Русе“ ЕООД – заявени количества за доставка 26.180 хил.м3, съответно одобрени 24.986 хил.м3; „Русе Кемикълс“ АД – заявени количества за доставка 19.502 хил.м3, съответно одобрени 15.344 хил.м3; „Доминекс Про“ ЕООД – заявени количества за доставка 35.029 хил.м3, съответно одобрени 27.270 хил.м3. При другите дружества клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД заявените количества за доставка съвпадат с одобрените количества за доставка. За м. февруари 2017 г. отново е налице най-голяма разлика за „Топлофикация - Русе“ ЕАД – заявени количества за доставка 4 682.679 хил.м3, съответно одобрени 34.827 хил.м3. Налице е разлика и за: „Свободна зона Русе“ ЕАД – заявени количества за доставка 18.148 хил.м3, съответно одобрени 14.888 хил.м3; „Арев Премиер“ ООД – заявени количества за доставка 3.202 хил.м3, съответно одобрени 3.031 хил.м3; „Русе Кемикълс“ АД – заявени количества за доставка 11.178 хил.м3, съответно одобрени 9.360 хил.м3; „Доминекс Про“ ЕООД – заявени количества за доставка 32.757 хил.м3, съответно одобрени 28.398 хил.м3. При другите клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД заявените количества за доставка съвпадат с одобрените количества за доставка.

Съгласно месечните актове за доставка на природен газ през м. януари 2017 г., клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД са приели на изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01) общо 9 192 668 м3, от които 8 973 350 м3 са приети от „Топлофикация - Русе“ ЕАД. Съгласно месечните актове за доставка на природен газ през м. февруари 2017 г., клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД са приели на изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01) общо 4 615 972 м3, от които 4 372 918 м3 са приети от „Топлофикация - Русе“ ЕАД.

Видно от писмо с рег. № БГ-24-00-242 от 01.02.2017 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило на „Булгартрансгаз“ ЕАД отчетни данни за потреблението на клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД в изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01) за м. януари 2017 г. в размер на 13 015 598 м3. Видно от писмо с рег. № БГ-24-00-473 от 01.03.2017 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило на „Булгартрансгаз“ ЕАД отчетни данни за потреблението на „Булгаргаз“ ЕАД в изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01) за м. февруари 2017 г. в размер на 5 870 004 м3.

„Булгаргаз“ ЕАД е подавало заявки за пренос на природен газ до изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01), които са по-големи от разпределения му агрегиран капацитет за м. януари и м. февруари 2017 г. „Овергаз Инк.“ АД също е подало заявки за пренос на природен газ до изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01), които са по-големи от разпределения му агрегиран капацитет за м. януари 2017 г. За м. януари и м. февруари 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е пренесло по-големи количества природен газ

от потвърдените за пренос до точка АГРС Русе – Изток (C025P01) за „Булгаргаз“ ЕАД и за „Овергаз Инк.“ АД. За м. януари 2017 г. за „Булгаргаз“ ЕАД са потвърдени 284 394 н.куб.м., за „Овергаз Инк.“ АД са потвърдени 116 521 н.куб.м., като общо пренесените/измерени на горепосочената изходна точка са 13 147 870 н.куб.м. За м. февруари 2017 г. за „Булгаргаз“ ЕАД са потвърдени 367 132 н.куб.м., за „Овергаз Инк.“ АД са потвърдени 119 903 н.куб.м., като общо пренесените/измерени на горепосочената изходна точка са 5 994 809 н.куб.м.

Според чл. 22, ал. 2, т. 1 от ПТПГ разпределението на количествата на пункт за приемане/предаване на природен газ се извършва съгласно протокол между всички ползватели на пункта.

„Булгартрансгаз“ ЕАД ежедневно е предоставяло информация по електронната поща на ползвателите за разпределените им количества на входни точки и измерените от търговските уреди количества на изходна точки, включително и за изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01), на база на която ползвателите са могли да подпишат протоколи за разпределение в изпълнение на чл. 22, ал. 2, т. 1 от ПТПГ.

Ползвателите „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД не са подписали протокол за разпределение на количествата природен газ в изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01) за м. януари и м. февруари 2017 г. на основание чл. 22, ал. 2, т. 1 от ПТПГ.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е направило дневно разпределение на количествата природен газ в изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01) за м. януари и м. февруари 2017 г. на ползвателите „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД, на основание чл. 22, ал. 2, т. 4 от ПТПГ – пропорционално на заявките. При използването от „Булгартрансгаз“ ЕАД разпределение са взети потвърдените от „Булгартрансгаз“ ЕАД дневни количества природен газ за пренос независимо, че реално са пренесени по-големи количества природен газ до изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01) от потвърдените от оператора. В случай, че заявката на ползвателя е била в рамките на разпределения му капацитет, заявката се е потвърждавала от „Булгартрансгаз“ ЕАД, а ако заявката е била над разпределения на ползвателя капацитет, потвърждаващата заявка на оператора е била до размера на разпределения му капацитет. В конкретния случай, при използването на това разпределение се е получило разпределяне на количества природен газ за „Овергаз Инк.“ АД, надвишаващи потреблението на неговия клиент „Овергаз Мрежи“ АД. В представените от „Булгартрансгаз“ ЕАД дневни заявки за пренос на „Булгаргаз“ ЕАД в XML формат до изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01) за м. януари и м. февруари 2017 г. заявките са многократно по-големи от потвърдените от „Булгартрансгаз“ ЕАД заявки. Според представените справки за заявени и потвърдени дневни количества за „Овергаз Инк.“ АД до изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01) за м. януари 2017 г. същите се разминават несъществено, а за м. февруари 2017 г. съвпадат изцяло.

През м. януари 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД не е извършвало предварително разпределение на измерените количества природен газ през текущия газов ден съгласно процедурата „пропорционално на заявките“ в изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01) на основание чл. 22, ал. 3 от ПТПГ.

КЕВР е приела Правила за балансиране на пазара на природен газ, с решение по Протокол № 227 от 30.11.2016 г., на основание чл. 12, ал. 8 от ПТПГ и в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014. КЕВР е приела Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс (МОДТД), с решение по Протокол № 227 от 30.11.2016 г., на основание чл. 11, ал. 3 от ПТПГ и член 20, параграф 1 на Регламент (ЕС) № 312/2014.

Съгласно § 2 от Преходните и заключителни разпоредби на МОДТД, балансирът подава в КЕВР заявление за утвърждаване на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране за първия ценови период не по-късно от 1 месец от влизане в сила на Методиката. Със заявление с вх. № Е-15-45-1 от 26.01.2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е поискало КЕВР да утвърди разходната компонента на цената на природния газ за балансиране за първия ценови период. КЕВР се е произнесла с Решение № Ц-3 от 14.03.2017 г., в мотивите на което е отразено следното: „Комисията приема за обосновано

декларираното от „Булгартрансгаз“ ЕАД обстоятелство относно планираното от дружеството въвеждане в режим на тестова експлоатация на нов софтуер не по-късно от 01.05.2017 г. Това обстоятелство има отношение към осигуряване на информационните изисквания и програмното обезпечаване и в този смисъл се отразява на прилагането на балансиране в цялост.“. С Решение № Ц-3 от 14.03.2017 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.05.2017 г., разходна компонента на цената на природния газ за балансиране на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 0,9087 лв./MWh.

До 1 октомври 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е прилагало режим на възстановяване на формираните дисбаланси „в натура“, без ежедневно изчисляване (изкупуване и продажба) на дисбалансиите. Този тестови режим е продължил до 01.10.2017 г., по време на който се е тествала и усъвършенствала разработената и внедрена от „Булгартрансгаз“ ЕАД Платформа за търговско диспечирание CDP. Функционалностите на CDP позволяват импорт на резервираните капацитети, сравнение на подадените заявки за пренос с резервираните капацитети, обработване на подадените заявки и коригиращи заявки, разпределение на пренесените количества, поддържане на VTP, визуализиране на ежечасов и дневен балансов статус, начален (дневен) и краен (след края на месеца) размер на дневните дисбаланси, както и информация за дължимата такса за дисбаланс.

Съгласно чл. 12 от МОДТД, за всеки ден от месеца цената на природния газ за балансиране е равна на сбора на референтната цена на природния газ за деня и разходната компонента на цената на природния газ за балансиране. Референтната цена на природния газ за деня D се определя за всеки ден от периода на балансиране по следния начин:

1. при наличие на борса за търговия с природен газ и извършени повече от 10 търговски сделки за покупка/продажба на природен газ с обем не по-малък от 65 000 MWh за деня на отчитане и предходните 2 дни - равна на среднопретеглената за периода цена от извършените търговски сделки;

2. при неизпълнение на условието по т. 1 - равна на утвърдената на обществения доставчик цена за продажба на природен газ на крайни снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, приложима за съответния ден, без включена цена за достъп и пренос по газопреносна мрежа.

За м. януари и м. февруари 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е издало на „Овергаз Инк.“ АД фактури с № 0000502136 от 27.02.2017 г. и № 0000500826 от 09.03.2017 г. за заплащане на дисбаланс, тъй като кумулативният дисбаланс към края на съответния месец не е възстановен в натура. Фактурираната единична цена за заплащане на дисбаланс е равна на цената на обществения доставчик, на която той продава природен газ на крайни снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към преносната мрежа, без включена цена за достъп и пренос, както и без разходна компонента и без малка корекция.

За периода от 01.01.2017 г. до 30.04.2017 г. не е било възможно ефективно цялостно прилагане на режима за балансиране, отчитайки и обстоятелството, че разходната компонента на цената на природния газ за балансиране, като елемент от цената на природния газ за балансиране, е утвърдена от КЕВР на „Булгартрансгаз“ ЕАД, считано от 01.05.2017 г. Предвид изложеното, в издадените от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактури за м. януари и м. февруари 2017 г. на „Овергаз Инк.“ АД за заплащане на дисбаланс, операторът на газопреносната мрежа е фактурирал сума за заплащане на дисбаланс по т. 6.14.2 от договора за пренос, като е остойностил количествата по цена, равна на цената на обществения доставчик.

Предвид всичко гореизложено „Булгартрансгаз“ ЕАД не е нарушило ПБППГ, тъй като към м. януари и м. февруари 2017 г. не са били налице всички необходими условия за прилагане на режима за балансиране в цялост.

На основание чл. 201, ал. 1 от ЗЕ Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават разпоредби на този закон, на подзаконовите актове по прилагането му, на актове на комисията и на министъра на енергетиката; с които застрашават или увреждат сигурността на енергийната система,

интересите на обществото или на клиентите на електрическа и топлинна енергия и природен газ или на други енергийни предприятия и други. Целите, за които се налагат принудителните административни мерки са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

При разпределението на количествата природен газ, на основание чл. 22, ал. 2, т. 4 от ПТПГ, за изходна точка на газопреносната мрежа АГРС Русе – Изток (C025P01) за м. януари и м. февруари 2017 г. за ползвателите на газопреносната мрежа „Булгаргаз“ ЕАД и „Овергаз Инк.“ АД, „Булгартрансгаз“ ЕАД е взело предвид потвърдените от него дневни количества природен газ за пренос до размера на разпределените им капацитети, без обаче да е взело предвид настъпването на извънредно обстоятелство - активирането на студен резерв за „Топлофикация - Русе“ ЕАД, което е клиент на „Булгаргаз“ ЕАД, като същевременно е пренесло по-големи количества природен газ от потвърдените от оператора заявки. В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД е извършило действия в нарушение на ПТПГ, като не е приложило разпоредбата на чл. 22, ал. 9 от ПТПГ, съгласно която „Месечното разпределение на количествата се извършва на база на дневното разпределение, като при необходимост операторът на газопреносна мрежа може да направи корекция на количествата въз основа на протокол за корекция на показанията на средство за търговско измерване или поради други обективни причини. В случаите, когато операторът направи такава корекция, коригираните количества се разпределят съобразно дневното разпределение за съответния газов ден“.

Съгласно чл. 23, т. 4 от ЗЕ при изпълнение на регулаторните си правомощия Комисията се ръководи от общия принцип за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите. В конкретния случай „Булгартрансгаз“ ЕАД е енергийно предприятие в качеството си на оператор на газопреносната мрежа, а „Овергаз Инк.“ АД е клиент на оператора съгласно сключения между двете страни Договор № 2690 от 29.12.2016 г. за пренос на природен газ.

Във връзка с горното и с цел отстраняване на вредните последици от нарушението, изразяващо се в неприлагане на чл. 22, ал. 9 от ПТПГ по отношение разпределението на количествата природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД и „Овергаз Инк.“ АД на изходна точка на газопреносната мрежа АГРС Русе – Изток (C025P01) за м. януари и м. февруари 2017 г., Комисията счита, че следва да наложи на „Булгартрансгаз“ ЕАД принудителна административна мярка, като даде писмено разпореждане на дружеството за задължително предприемане на действия за ново разпределение на количествата природен газ.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Димитров. С настоящия доклад работната група предлага на Комисията да наложи на „Булгартрансгаз“ ЕАД принудителна административна мярка, която се предвижда в Закона за енергетиката. Комисията е сезирана от „Овергаз Инк.“ АД относно твърдения за нарушение във връзка с пренесените от „Булгартрансгаз“ ЕАД количества природен газ до изходна точка АГРС Русе – Изток. Дружеството посочва, че в началото на м. февруари 2017 г. е получило от оператора на газопреносната мрежа месечен акт с пренесени количества природен газ за месец януари 2017 г., които са 30 пъти по-големи от заявените. При заявени 133 332 м3 са му разпределени 3 955 202 м3. В началото на м. март 2017 г. е получен месечен акт за количество пренесен природен газ през м. февруари 2017 г., който превишава 12 пъти заявения. „Овергаз Инк.“ АД посочва, че клиентът „Овергаз Мрежи“ АД е получил на входа на газоразпределителната си мрежа за месец януари и месец февруари 2017 г. 256 004 м3. „Овергаз Инк.“ АД счита, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е нарушило Правилата за балансиране на пазара на природен газ и Правилата за търговия за природен газ. Дружеството не е имало възможност да закупува дневни капацитети и да получава информация за дневния си дисбаланс. По този начин е лишено от правото си да управлява балансовото си портфолио чрез коригиращи заявки. „Овергаз Инк.“ АД посочва

като причина за неточното изпълнение активирането на студен резерв на ТЕЦ „Русе“. Към газопровода на ТЕЦ „Русе“ е присъединена и газоразпределителната мрежа на „Овергаз Инк.“ АД. „Овергаз Инк.“ АД счита, че в газопровода на „Топлофикация Русе“ ЕАД е постъпило огромно количество природен газ, което е потребено от топлофикацията в следствие активирането на студения резерв. Работната група е изисквала информация по случая от „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, Министерство на енергетиката и „Овергаз Инк.“ АД. Изисканата информация не представена само от „Овергаз Инк.“ АД - дружеството, което е подало сигнала. След анализ на събраните данни и доказателства, е установено, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е сключило договор за пренос на природен газ с „Булгаргаз“ ЕАД и „Овергаз Инк.“ АД. „Булгартрансгаз“ ЕАД пренася природен газ за двете дружества до изходна точка на газопреносната мрежа АГРС Русе – Изток. „Овергаз Инк.“ АД пренася природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД въз основа на сключен договор за осигуряване на пренос. „Булгаргаз“ ЕАД е пренесло природен газ до своите клиенти въз основа на сключени договори за доставка. „Булгаргаз“ ЕАД е доставяло природен газ за месеците януари и февруари до изходна точка АГРС Русе – Изток на своите клиенти, включително и на „Топлофикация Русе“ ЕАД. Доставката на природен газ за клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД се осъществява по газопровода на „Топлофикация Русе“ ЕАД, който е присъединен към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в АГРС Русе – Изток. „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД резервират годишен, тримесечен и месечен капацитет в газопреносната мрежа, включително и за изходна точка АГРС Русе – Изток за месец януари и месец февруари 2017 г. Агрегираният разпределен капацитет на дневна база на „Булгаргаз“ ЕАД за м. януари 2017 г. е 9174 куб.м/ден, а за м. февруари 2017 г. – 11 273 куб.м/ден. Агрегираният разпределен капацитет на дневна база на „Овергаз Инк.“ АД за м. януари 2017 г. е 4 301 куб.м/ден, а за м. февруари 2017 г. – 4 188 куб.м/ден. ЕСО ЕАД е разпоредило активиране на Блок 4 на „Топлофикация - Русе“ ЕАД в 13:30 ч. на 06.01.2017 г. и същият е деактивиран в 21:31 ч. на 01.02.2017 г. От представените от „Булгаргаз“ ЕАД справки за заявени количества природен газ за доставка от неговите клиенти и съответно одобрени количества природен газ за доставка в изходна точка АГРС Русе – Изток за м. януари 2017 г. е налице най-голяма разлика за „Топлофикация - Русе“ ЕАД – заявени количества за доставка 10 010.000 хил.м3, съответно одобрени 1 611.620 хил.м3. Съгласно месечните актове за доставка на природен газ през м. януари 2017 г., клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД са приели на изходна точка АГРС Русе – Изток общо 9 192 668 м3, от които 8 973 350 м3 са приети от „Топлофикация - Русе“ ЕАД. Съгласно месечните актове за доставка на природен газ през м. февруари 2017 г., клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД са приели на изходна точка АГРС Русе – Изток общо 4 615 972 м3, от които 4 372 918 м3 са приети от „Топлофикация - Русе“ ЕАД. От представените с писмо данни от „Булгаргаз“ ЕАД е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило на „Булгартрансгаз“ ЕАД отчетни данни за потреблението на „Булгаргаз“ ЕАД в изходна точка АГРС Русе – Изток за м. февруари 2017 г. в размер на 5 870 004 м3. „Булгаргаз“ ЕАД е подавало заявки за пренос на природен газ до изходна точка АГРС Русе – Изток, които са по-големи от разпределения му агрегиран капацитет за м. януари и м. февруари 2017 г. „Овергаз Инк.“ АД също е подало заявки за пренос на природен газ до изходна точка АГРС Русе – Изток, които са по-големи от разпределения му агрегиран капацитет за м. януари 2017 г. За м. януари и м. февруари 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е пренесло по-големи количества природен газ от потвърдените за пренос до точка АГРС Русе – Изток за „Булгаргаз“ ЕАД и за „Овергаз Инк.“ АД. За м. януари 2017 г. за „Булгаргаз“ ЕАД са потвърдени 284 394 н.куб.м., а за „Овергаз Инк.“ АД са потвърдени 116 521 н.куб.м., като общо пренесените/измерени на горепосочената изходна точка са 13 147 870 н.куб.м. За м. февруари 2017 г. за „Булгаргаз“ ЕАД са потвърдени 367 132 н.куб.м., а за „Овергаз Инк.“ АД са потвърдени 119 903 н.куб.м., като общо пренесените/измерени на горепосочената изходна точка са 5 994 809 н.куб.м. Ползвателите „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД не са подписали протокол за разпределение на количествата природен газ в изходна точка АГРС Русе – Изток. Този протокол се предвижда по Правилата за търговия с природен газ. След като не е подписан

„Булгартрансгаз“ ЕАД е разпределило количествата пропорционално на заявките. Това е предвидено според Правилата за търговия с природен газ. При използването от „Булгартрансгаз“ ЕАД разпределение са взети потвърдените от „Булгартрансгаз“ ЕАД дневни количества природен газ за пренос - независимо, че реално са пренесени по-големи количества природен газ до изходна точка АГРС Русе – Изток от потвърдените от оператора. При разпределението „Булгартрансгаз“ ЕАД не е взело предвид настъпването на обстоятелства по агрегирането на студен резерв за „Топлофикация Русе“ ЕАД. В случай, че заявката на ползвателя е била в рамките на капацитета, заявката е била орязвана. В конкретния случай, при използването на това разпределение се е получило разпределяне на количества природен газ за „Овергаз Инк.“ АД, надвишаващи потреблението на неговия клиент „Овергаз Мрежи“ АД. „Булгартрансгаз“ ЕАД е извършило нарушение на Правилата за търговия на природен газ и не е приложило разпоредбите на чл. 22, ал. 9 – да се направи корекция по обективна причина поради която има активиране на студен резерв в „Топлофикация Русе“ ЕАД. По отношение спазването на одобрените и приети от КЕВР Правила за балансиране на пазара на природен газ, за месеците януари и февруари 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е издало на „Овергаз Инк.“ АД фактури за заплащане на дисбаланс, тъй като кумулативният дисбаланс към края на съответния месец не е възстановен в натура. Фактурираната единична цена за заплащане на дисбаланс е равна на цената на обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД. За периода от 01.01.2017 г. до 30.04.2017 г. не е било възможно ефективно цялостно прилагане на режима за балансиране, отчитайки и обстоятелството, че разходната компонента на цената на природния газ за балансиране, като елемент от цената на природния газ за балансиране, е утвърдена от КЕВР на „Булгартрансгаз“ ЕАД, считано от 01.05.2017 г. Предвид изложеното, „Булгартрансгаз“ ЕАД не е нарушило Правилата за балансиране на пазара на природен газ, тъй като към месец януари и месец февруари 2017 г. не са били налице всички необходими условия за прилагане на режима за балансиране в цялост. Работната група предлага на „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде наложена принудителна административна мярка.

И. Иванов каза на М. Димитров да прочете предложеното от работната група решение.

М. Димитров прочете проекта на решение, предложен от работната група:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 23, т. 4, чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“, предл. 2 и ал. 3, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за Енергетиката във връзка с Констативен протокол № 3 от 25.04.2018 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Дава на „Булгартрансгаз“ ЕАД следното задължително писмено разпореждане:

1. В 14-дневен срок да предприеме действия и да извърши ново разпределение на количествата природен газ за ползвателите „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД, като направи корекция на количествата, на основание чл. 22, ал. 9 от Правилата за търговия с природен газ, в изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01) за м. януари и м. февруари 2017 г. При новото разпределение „Булгартрансгаз“ ЕАД да използва последно подадените от „Булгаргаз“ ЕАД и „Овергаз Инк.“ АД заявки, без да взема предвид размера на разпределенияте им капацитети, предвид настъпила обективна причина – активирането на студен резерв за „Топлофикация - Русе“ ЕАД в периода от 06.01.2017 г. до 01.02.2017 г.

2. В 7-дневен срок от изтичане на срока по т. 1 „Булгартрансгаз“ ЕАД да уведоми Комисията, като представи доказателства за извършеното ново разпределение и предприетите действия спрямо ползвателите „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД.

Решението за наложената принудителна административна мярка подлежи на незабавно изпълнение.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред

Административен съд София - град.

С. Тодорова каза, че няма бележки по същество. Терминологията при съставянето на ПАМ не е ли *указания*? Да се премахне думата *писмено*. Досега Комисията винаги е давала *указания*, а сега дава *разпореждане*. Това според кой нормативен документ е?

А. Иванова отговори, че в чл. 201, ал. 2, т. 1 от закона е записано: „*разпореждат писмено преустановяването и извършването*“ и т.н.

С. Тодорова запитва дали този текст е изменен.

А. Иванова отговори, че този текст е от 2012 г.

С. Тодорова запитва защо досега Комисията е давала *указания*.

А. Иванов каза, че чете закона и не знае как е било до този момент. За първи път дирекцията пише ПАМ и работната група се е водила от текста на закона. Буквалният текст е: *разпореждат писмено*.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 23, т. 4, чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“, предл. 2 и ал. 3, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за Енергетиката във връзка с Констативен протокол № 3 от 25.04.2018 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Дава на „Булгартрансгаз“ ЕАД следното задължително писмено разпореждане:

1. В 14-дневен срок да предприеме действия и да извърши ново разпределение на количествата природен газ за ползвателите „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД, като направи корекция на количествата, на основание чл. 22, ал. 9 от Правилата за търговия с природен газ, в изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01) за м. януари и м. февруари 2017 г. При новото разпределение „Булгартрансгаз“ ЕАД да използва последно подадените от „Булгаргаз“ ЕАД и „Овергаз Инк.“ АД заявки, без да взема предвид размера на разпределените им капацитети, предвид настъпилата обективна причина – активирането на студен резерв за „Топлофикация - Русе“ ЕАД в периода от 06.01.2017 г. до 01.02.2017 г.

2. В 7-дневен срок от изтичане на срока по т. 1 „Булгартрансгаз“ ЕАД да уведоми Комисията, като представи доказателства за извършеното ново разпределение и предприетите действия спрямо ползвателите „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД.

Решението за наложената принудителна административна мярка подлежи на незабавно изпълнение.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 01.02.2018 г., подадено от „Райков сервиз“ ООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност съгласно издадените лицензии № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Смолян, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 01.02.2018 г. от „Райков сервиз“ ООД, с искане за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност съгласно издадените лицензии № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Смолян. Заявлението е подадено на основание чл. 22, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) и към него са приложени документи по чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ и констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15 съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 06.02.2018 г. „Райков сервиз“ ООД е представило: бизнес план за периода 2018-2022 г., копие от становище на Регионална инспекция по околната среда и водите – Смолян (РИОСВ) и модел за ценообразуване на магнитен носител.

Със Заповед № 3-Е-8 от 07.02.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване на заявлението и приложенията към него за съответствие на искането с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и НЛДЕ.

След проверка на заявлението и приложенията към него са установени непълноти и несъответствие с изискванията на чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 09.02.2018 г. на Комисията, са изискани допълнителни данни и документи: актуализиран бизнес план за периода 2016-2020 г., с отчетни стойности за 2017 г. и актуализирани данни за оставащите години до края на периода; актуализиран график със сроковете на строителството за периода 2018-2020 г.; незаверен годишен финансов отчет за 2017 г. и преработени прогнозни годишни финансови отчети за периода 2018-2020 г.; копие от документ за платена такса в размер на 500 лв. за разглеждане на заявлението за издаване на разрешение за започване на лицензионна дейност, съгласно чл. 1, ал. 1, т. 5 от Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-3#4 от 12.03.2018 г. „Райков сервиз“ ООД е представило изисканите данни и документи.

С писмо с вх. № Е-15-58-6 от 18.04.2018 г., предвид допуснатата техническа грешка, „Райков сервиз“ ООД е представило коригиран прогнозен счетоводен баланс за лицензионните дейности за периода 2018-2020 г., както и отчет за паричните потоци на дружеството за 2017 г. и справка от Национална агенция за приходите за актуално състояние на действащите трудови договори на дружеството към 17.04.2018 г.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

„Райков сервиз“ ООД е дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК: 126628942, със седалище и адрес на управление: България, област Хасково, община Димитровград, гр. Димитровград, ул. „Хан Аспарух“ № 45. Предметът на дейност на дружеството е покупка на стоки или други вещи с цел да бъдат препродадени в първоначален, преработен или обработен вид; продажба на стоки от собствено производство; търговско представителство и посредничество; комисионни, спедиционни сделки, превозни сделки на пътници и товари в страната и чужбина, дистрибуторство, складови сделки, рекламна дейност, ресторантьорство, и хотелиерство (извън случаите на чл. 2, ал. 3 от ТЗ); покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба или отдаване под наем, внос и износ на стоки; строително монтажна и сервизна дейност (като предприятие по смисъла на чл. 1, ал. 3 от ТЗ). Дружеството се управлява и представлява от управителите Румен Райков Пеев и Евгения Райкова Пеева, заедно и поотделно. Размерът на капитала на дружеството е 5000 лв., като същият е внесен изцяло.

С Решение № ТПрГ-1 от 31.08.2015 г. на Комисията, в резултат на проведен от

КЕВР конкурс за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Смолян, на „Райков сервис“ ООД са издадени следните лицензии:

- лицензия № Л-448-08 от 31.08.2015 г., издадена на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 3 и ал. 3 от ЗЕ и чл. 45, ал. 2, във връзка с чл. 46, ал. 2 от НЛДЕ, за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Смолян, за срок от 35 (тридесет и пет) години, считано от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, като определя условията за изграждане на енергийния обект в община Смолян и срок за изграждане на енергийния обект, така както е посочено в лицензията, приложение към решението;

- лицензия № Л-448-12 от 31.08.2015 г., издадена на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 10, във връзка с чл. 44, ал. 4 от ЗЕ и чл. 45, ал. 2 във връзка с чл. 46, ал. 2 от НЛДЕ, за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Смолян, за срок от 35 (тридесет и пет) години, считано от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, така както е посочено в лицензията, приложение към решението;

С Решение № ТПрГ-1 от 31.08.2015 г. по т. IV, на основание чл. 20, ал. 2, във връзка с чл. 9, ал. 4 от НЛДЕ, е определен срок за започване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Смолян от „Райков сервис“ ООД - датата на решението на Комисията за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност, но не по-късно от 01.03.2017 г. Този срок е отразен и в т. 3.3. от Лицензия Л-448-08 от 31.08.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Смолян, респективно от Лицензия № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

С Решение № И1-Л-448 от 07.12.2017 г. на КЕВР са изменени т. 3.3. от Лицензия № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и т. 3.3. от Лицензия № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, като следва: „Срокът за започване на лицензионната дейност е датата на решението на Комисията за разрешаване започването на осъществяване на лицензионната дейност, но не по-късно от 01.03.2018 г.“. По т. 3 от цитираното решение е одобрен актуализиран бизнес план на „Райков сервис“ ООД за територията на община Смолян за периода 2016-2020 г. и актуализиран график със сроковете за строителството на лицензионната територия.

На основание чл. 40, ал. 2, във връзка с чл. 40, ал. 1 от ЗЕ, в случай на издаване на лицензия по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ преди изграждане на енергийния обект се изисква условията по чл. 40, ал. 1, т. 1 - 3 да са налице към момента на започване на лицензионната дейност.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия преди изграждане на енергийния обект, лицензиантът е длъжен да представи пред Комисията изискуемите съгласно цитираната разпоредба документи. В чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ е предвидена възможност по искане на лицензианта процедурата по чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ да се извърши след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15 съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. В този случай лицензиантът представя документите по чл. 21, ал. 1, т. 2 - 6 и констативния акт. Съгласно чл. 22, ал. 2 от НЛДЕ, комисията може да вземе решение, с което: разрешава започване осъществяването на лицензионната дейност под условие - след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ), или дава задължителни указания и определя срок за отстраняване на констатирани несъответствия с изискванията за осъществяване на лицензионната дейност. Комисията може да отнема издадената лицензия, ако указанията не са изпълнени в определения срок.

На основание чл. 21, ал. 3 от НЛДЕ, при приемане на решение за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията преценява дали са налице условията по чл. 40, ал. 1, т. 1 - 3 от ЗЕ, т.е. следва да бъде установено дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността „разпределение на природен газ“, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

1. Данни за техническите и експлоатационните характеристики на новоизградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект

В съответствие с изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 22, ал. 1, изр. второ във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, „Райков сервиз“ ООД е представило данни за техническите и експлоатационните характеристики на новоизградения обект и на обслужващата го инфраструктура, както и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект.

Съгласно представените данни, природният газ ще се доставя до площадката посредством батерии от бутилки, монтирани неподвижно върху полуремаркета или платформи в компресирано състояние - 220 bar, които се позиционират по подходящ начин. Компресираният природен газ чрез гъвкави връзки (за високо налягане DN 1/2" NPT, PN 350) се подвежда към колектор газов Ø30x3. Към газовия колектор се монтират и мембранни манометри. С цел понижението на налягането в гъвкавите връзки се предвиждат и кранове за природен газ. Газовият колектор Ø30x3 захранва газорегулаторните пунктове ГРП 220/5 bar. Последният е разположен външно спрямо работната площадка за трейлерите. Газорегулаторният пункт ГРП 220/5 bar редуцира налягането на бутилките от максимална стойност 220 bar на работна от 5 bar. Изчислителната максимална консумация на природен газ е 1500 nm³/ч.

На площадката е предвидено място за монтиране на 4 броя ГРП 220/5 bar с общ максимален часов разход 6000 nm³/ч. Тръбата за високо налягане Ø30x3 влиза в обема на металния контейнер. Подвързана е към отоплител, изходът на който се присъединява към регулатор на налягане 220/5 bar. Редуцираният природен газ постъпва в отоплител средно налягане за газ, който се присъединява към общ газов колектор. След това се монтират турбинни разходомери за природен газ DN100: тип Dresser G400 - 2 броя; в комбинация с електронен коректор. След разходомера се извършват и преходи към подземни участъци.

Към всяко стъпало на ГРП е заложена съответната спирателна арматура. След редуцията на природния газ е заложен и предпазен вентил. Подгряването на топлоносителя е чрез газов стенен котел. Предвидено е изграждане и монтиране на система за контрол, мониторинг и отчетност, данните от която позволяват лесна диагностика от разстояние и своевременна реакция при проблеми в мрежата и пад на налягане.

Изграденият към настоящия момент енергиен обект, представляващ подобект „Газоразпределителни мрежи и отклонения към абонати в централна градска част, етап 1, гр. Смолян, община Смолян, област Смолян“, се състои от Подетап 1.1: Разпределителен газопровод - посока Запад от газово хранилище до т. 40 с дължина 352.35 м, Разпределителен газопровод - посока Изток от газово хранилище до т. 113 с дължина 74.00 м; Разпределителен газопровод - посока Север от газово хранилище до т. 130 с дължина 228.90 м и Отклонение до сградата на МБАЛ от т. 128 до т.129 с дължина 12.20 м.

Предвид представените от заявителя данни за техническите и експлоатационните характеристики на новоизградения обект и на обслужващата го инфраструктура, лицензиантът има технически възможности за започване осъществяването на лицензионните дейности, при отчитане на обстоятелството, че липсва документ за

въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ.

2. Документи, доказващи правото на собственост, съответно ограничено вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици и карти на съответните мрежи

Съгласно чл. 40, ал. 2, във връзка с чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, лицензиантът следва да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, с изключение на лицензиите по чл. 39, ал. 1, т. 5, 6, 7, 10 и 13 от ЗЕ. Съгласно чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, лицензиантът следва да представи документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици и карти на съответните мрежи. В тази връзка, „Райков сервиз“ ООД е представило копия от следните документи:

- нотариален акт за продажба на недвижими имоти № 73 от 18.12.2015 г., видно от който „Райков сервиз“ ООД е закупило поземлен имот с идентификатор 67653.934.282 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Смолян, с площ 2552 м², с трайно предназначение на територията: урбанизирана и с начин на трайно ползване: ниско застрояване;

- договор за учредяване на право на преминаване по чл. 192, ал.1 от ЗУТ от 12.10.2017 г., с който на „Райков сервиз“ ООД е учредено ограничено вещно право на преминаване през имот 67653.934.284 в рамките на 10 м² за прокарване на трасе за обект „Газификация на гр. Смолян“, подобект „Газоразпределителни мрежи и отклонения към абонати в централна градска част, етап 1, гр. Смолян, община Смолян, област Смолян“;

- договор за учредяване на право на преминаване по чл.192, ал.1 от ЗУТ от 12.10.2017 г., с който в полза на „Райков сервиз“ ООД е учредено ограничено вещно право на преминаване през имот 67653.918.750 в рамките на 2 м² за прокарване на трасе за обект „Газификация на гр. Смолян“, подобект „Газоразпределителни мрежи и отклонения към абонати в централна градска част, етап 1, гр. Смолян, община Смолян, област Смолян“;

- Решение от 25.05.2017 г. на Комисия, назначена със Заповед № РД-0446 от 25.05.2017 г. на кмета на община Смолян, одобрено от кмета на община Смолян, за определяне на еднократни обезщетения, които следва да се заплатят от „Райков сервиз“ ООД на собственика на засегнатите имоти за учредяване на право на преминаване за обект: „Газификация на гр. Смолян“, подобект „Газоразпределителни мрежи и отклонения към абонати в централна градска част, етап 1, гр. Смолян, община Смолян, област Смолян“ през 27 бр. служещи общински имоти – публична и частна общинска собственост. Видно от посоченото решение проектът за изграждане на газоразпределителна мрежа (ГРМ) ще обслужва господстващ поземлен имот с идентификатор 67653.934.282, с площ 2552 м² по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Смолян;

- Заповед № 83 от 22.12.2015 г. на кмета на община Смолян за одобряване на план-схема ПУП за обект: „Присъединителен газопровод от газова инсталация КПП при СОУ „Отец Паисий“ гр. Смолян ПИ-918.49 до вътрешна газова инсталация - ОДЗ „Синчец“ ПИ-914.4“, предвиждащ възникването на сервитути в полза на „Райков сервиз“ ООД върху 7 бр. служещи имоти – публична общинска собственост и еднократно обезщетение за собственика на имотите;

- скица № 15-481127-03.10.2017 г. на поземлен имот с идентификатор 67653.934.282;

- трасировъчен план на обект „Газификация на гр. Смолян“, подобект „Газоразпределителни мрежи и отклонения към абонати в централна градска част, етап 1, гр. Смолян, община Смолян, област Смолян“, съгласуван от Главния архитект на община Смолян на 02.11.2017 г. (4 броя карти за съответните улици).

Съгласно изискванията на чл. 22, ал. 1, изр. второ от НЛДЕ, лицензиантът е представил и Констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа от 29.01.2018 г. (образец 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на

актове и протоколи по време на строителството), с който е прието, че:

- строежът е изпълнен съгласно одобрените инвестиционни проекти, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 3 от ЗУТ и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира строителството;

- недостатъци по изпълнените строително-монтажни работи – няма;

- временно строителство – няма.

Видно от цитирания констативен акт, с него се извършва предаване от строителя на възложителя „Райков сервиз“ ООД на строеж „Газификация на град Смолян“, подобект „Газоразпределителна станция за природен газ - компресиран газ“ в УПИ XXVIII-934.282, кв.11 по плана на гр. Смолян, подобект „Газоразпределителни мрежи и отклонения към абонати в централна градска част, етап 1, гр. Смолян, община Смолян, област Смолян“, Подетап 1.1: Разпределителен газопровод - посока Запад от газово хранилище до т. 40 с дължина 352.35 м, Разпределителен газопровод - посока Изток от газово хранилище до т. 113 с дължина 74.00 м; Разпределителен газопровод - посока Север от газово хранилище до т. 130 с дължина 228.90 м; Отклонение до сградата на МБАЛ от 128 до т.129 с дължина 12.20 м.

Видно от представените документи, лицензиантът притежава вещни права върху енергийния обект, чрез който ще започне да осъществява лицензионна дейност, в съответствие с изискванията на чл. 40, ал. 2, във връзка с чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ.

3. Доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация и разрешение за водовземане, когато това се изисква съгласно ЗООС, ЗБР, ЗЗТ и ЗВ

Във връзка с изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ и чл. 22, ал. 1, изр. второ, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ „Райков сервиз“ ООД допълнително е представило копие от писмо с изх. № КПД-11-1085-(3) от 11.01.2018 г. от РИОСВ. В писмото е посочено, че по отношение на инвестиционно предложение „Газификация на гр. Смолян“ преценката на компетентния орган е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони.

Предвид горното, заявителят е представил необходимите доказателства във връзка с изискванията на нормативната уредба по околната среда.

4. Доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационна структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност

В съответствие с изискванията на чл. 40, ал. 2, във връзка с чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 22, ал. 1, изр. второ, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ, „Райков сервиз“ ООД е представило данни за организационната структура на дружеството, за образованието, квалификацията и числеността на персонала и доказателства за назначения персонал на дружеството. В тази връзка са представени справка от Национална агенция за приходите за актуално състояние на действащите трудови договори на дружеството към 17.04.2018 г., копия от дипломи за завършено образование на персонала, както и от трудовите договори на служителите.

„Райков сервиз“ ООД посочва, че ще осъществява дейността си със заетите към момента 11 работници и служители. Ръководният персонал на дружеството е съставен от експерти, притежаващи съответно висше техническо и висше икономическо образование. Персоналът, зает в упражняване на лицензионните дейности, притежава висше или средно специално техническо, съответно икономическо образование. Организационната структура на дружеството включва: управител; офис мениджър; технически отдел, отговарящ за експлоатацията, управлението и поддръжката на газоразпределителните мрежи (състоящ се от 5 бр. служители, от които началник ЛЕС/главен инженер, диспечер и монтажник - 3 бр.); отдел „Маркетинг, продажби и работа с клиенти“ (състоящ се от 2 бр. служители - специалист „Маркетинг и проучвания“ и специалист „Жалби и работа с

клиенти“) и финансово-счетоводен отдел (състоящ се от 2 бр. служители - счетоводител-отчетник и инкасатор-касиер).

Планирано е броят на служителите да нараства в съответствие с нуждите на дружеството по отношение на нормалното и безаварийно функциониране на системата и подобряване на качеството на доставките и услугите към клиентите.

Съгласно представените от заявителя данни, седалището и управленското звено на дружеството са разположени в гр. Димитровград. Административната и функционална структура на „Райков сервиз“ ООД е развита в две насоки - дейности, свързани с основния предмет на дейност на дружеството по двете лицензии за разпределение и снабдяване с природен газ и дейности с общо функционално значение (финанси и администрация).

В структурата на дружеството са предвидени специализирани структурни звена, чийто функции покриват изцяло осъществяването на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ на територията на община Смолян. По отношение на дейността „разпределение на природен газ“ тези звена обхващат експлоатацията и поддръжката на ГРМ, измерването и отчитането на средствата за търговско измерване на природния газ. По отношение на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ тези звена обхващат снабдяването на клиентите, присъединени към разпределителната мрежа, с природен газ въз основа на договори за покупко-продажби на природен газ и осигуряване на необходимото качество на услугите.

4.1. Специализирани звена за осъществяването на дейността „разпределение на природен газ“:

- *технически отдел*, състоящ се от звено по разширение на мрежата и звено инженерингова дейност и проучвания, като дейностите са: проектните проучвания за изграждане на ГРМ; съгласуването на работните проекти с инвеститори, общината и други; взаимодействия с независимия контрол по строителството; изработване на документация към проекти и самите проекти, изготвяне на екзекутивни чертежи на новопостроени ГРМ.

- *отдел „Експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа“*, като основните му дейности са: организиране, планиране, ръководене на цялостната дейност по монтаж, експлоатация, ремонт, преустройство, поддръжка, обслужване и сервиз на ГРМ; съгласуване на работни проекти и даване на разрешение за присъединяване на нови консуматори.

4.2. Специализирани звена за осъществяването на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“:

- *отдел по маркетинг, проучвания и работа с клиенти*, като дейностите му са: осигуряване доставката природен газ до крайните клиенти, присъединени към разпределителната мрежа; фактуриране, плащане и контрол по качеството на обслужване на клиентите, проучване, подготовка и организиране на срещи, събеседвания и разяснения по присъединяване, водене на разяснителни кампании чрез медии и реклама; разработване на програми за по-широко навлизане на газификацията в битовия и търговски сектори; извършване на маркетингова дейност и подпомагане на продажбите, подготовка на документацията по присъединяване на клиентите; отговаря на жалби;

- *транспортен отдел*, който извършва чрез специализиран автотранспорт доставката на компресиран природен газ от станцията на дружеството в Димитровград до община Смолян. Основните му дейности са: организация на логистиката и осигуряване на непрекъснатост на доставките на компресиран природен газ.

4.3. Финансово-счетоводен отдел, като основните му дейности са: планирането и управлението на финансите, ресурсите и персонала на дружеството.

Представените от „Райков сервиз“ ООД доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност показват, че дружеството притежава организационни възможности, опит и специалисти за извършване на лицензионните дейности.

5. Финансово-икономическо състояние на „Райков сервиз“ ООД в периода 2015-2017 г.

От годишните финансови отчети за периода 2015-2017 г. е видно, че „Райков сервиз“ ООД е реализирало печалба в размер на 510 хил. лв. за 2015 г., печалба в размер на 303 хил. лв. за 2016 г. и печалба в размер на 184 хил. лв. за 2017 г.

Общите приходи на дружеството намаляват от 5361 хил. лв. за 2015 г. на 4512 хил. лв. за 2017 г. Общите разходи намаляват от 4794 хил. лв. за 2015 г. на 4308 хил. лв. за 2017 г. Разходите за суровини и материали нарастват от 610 хил. лв. през 2015 г. на 816 хил. лв. за 2017 г. Разходите за амортизации намаляват от 153 хил. лв. през 2015 г. на 131 хил. лв. за 2017 г. Разходи за външни услуги се увеличават от 267 хил. лв. за 2015 г. на 299 хил. лв. за 2017 г., а разходите за възнаграждения и осигуровки нарастват от 438 хил. лв. за 2015 г. на 506 хил. лв. за 2017 г. Други разходи намаляват от 3285 хил. лв. за 2015 г. на 2459 хил. лв. за 2017 г. Финансови разходи се увеличават от 41 хил. лв. за 2015 г. на 97 хил. лв. за 2017 г.

Общата сума на актива нараства от 2759 хил. лв. за 2015 г. на 3403 хил. лв. за 2017 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от 959 хил. лв. за 2015 г., като достигат до 1411 хил. лв. през 2017 г. Текущите активи нарастват от 1800 хил. лв. за 2015 г. на 1992 хил. лв. през 2017 г., в резултат на увеличените вземания от клиенти и доставчици.

За разглеждания период записаният капитал остава с непроменена стойност от 5 000 лв. Дружеството отчита намаление на собствения капитал (включващ основен капитал, натрупана печалба/загуба и текущ финансов резултат) от 1980 хил. лв. за 2015 г. на 1855 хил. лв. за 2017 г., в резултат на намаление на текущата печалба. Дългосрочни задължения има само в периода 2016-2017 г., които от 880 хил. лв. нарастват на 925 хил. лв. в края на 2017 г. Краткосрочните задължения намаляват от 779 хил. лв. за 2015 г. до 623 хил. лв. през 2017 г.

От отчетните парични потоци за периода 2015-2017 г. е видно, че паричните постъпления са от търговски контрагенти на дружеството. Плащанията са към търговски контрагенти, възнаграждения на персонала, осигуровки и за данъци. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са за дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са отчетени постъпления от получени заеми и плащания, свързани със заеми и лихви. От паричните потоци за периода 2015-2017 г. е видно, че паричните средства са с положителни стойности в края на всяка една година.

Приходите и разходите, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Показатели	Прогноза		
	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	5361	4487	4512
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	4794	4150	4308
Счетоводна печалба (хил. лв.)	567	337	204
Финансов резултат (хил. лв.)	510	303	184
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	2.06	1.83	1.31
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	2.31	5.62	3.20
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	2.54	1.76	1.20

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Райков сервиз“ ООД за периода 2015-2017 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал от 2.06 за 2015 г. намалява на 1.31 за 2017 г., но стойностите се запазват над 1. Това е показател, че дружеството не е имало затруднения при инвестиране на собствен капитал в

нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност за периода се увеличава от 2,31 за 2015 г. до 3,20 за 2017 г. Това е показател, че дружеството е разполагало със свободни оборотни средства и не е имало затруднения при погасяване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност показва степента на независимост от ползване на привлечени средства. Стойността на този показател намалява от 2.54 през 2015 г. до 1.20 през 2017 г., но запазва стойностите си над единица. Това е индикатор, че дружеството не е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства.

Стойностите на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура за периода 2015-2017 г., показват, че финансово-икономическото състояние на „Райков сервиз“ ООД е много добро.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Райков сервиз“ ООД има финансови възможности за осъществяване на лицензионните дейности „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Смолян.

Във връзка с разпоредбата на чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ, според която заявителят следва да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-З#4 от 12.03.2018 г. „Райков сервиз“ ООД е представило актуализиран бизнес план за периода 2016-2020 г. Заявителят е представил и актуализиран график за строителството на енергиен обект „Газификация на община Смолян“. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и т. 9 от НЛДЕ, бизнес планът и графикът за строителството на енергийния обект, когато лицензията е издадена преди изграждане на енергийния обект, са приложения, неразделна част от лицензията. Съгласно чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, актуализирането на приложенията по ал. 2, т. 3 - 10, не се счита за изменение на лицензията. Актуализираният бизнес план и актуализираният график за строителството са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

На основание чл. 23 от НЛДЕ, при процедурата по издаване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност се прилага и чл. 15 от НЛДЕ. Съгласно последната разпоредба, когато заявителят иска издаване на лицензия, при която се сключват сделки при регулирани цени, към заявлението за издаване на лицензия се представя и заявление за утвърждаване на цените, изготвено съгласно изискванията на съответната наредба за регулиране на цените. В тази връзка „Райков сервиз“ ООД е представило заявление с вх. № Е-15-58#2 от 12.03.2018 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на териториите на община Смолян, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

С оглед всичко гореизложено може да се направи извод, че „Райков сервиз“ ООД притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензиите, има вещни права върху енергиен обект, чрез който ще започне осъществяване на дейността и е представило доказателства, че енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказвания по т.4.:

Докладва С. Станкова. Административното производство е образувано по подадено в КЕВР заявление от „Райков сервиз“ ООД, с искане за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност, съгласно издадените лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Смолян. Заявлението е подадено на основание чл. 22, ал. 1 и чл. 21, ал. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката и към него са приложени

необходимите документи вкл. констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15. Със заповед е сформирана работна група, която да извърши проучване на заявлението и приложенията към него за съответствие на искането с изискванията на Закона за енергетиката и Наредбата за лицензиране. С писма „Райков сервиз“ ООД е представило необходими на работната група допълнителни данни и документи. Съгласно Наредбата за лицензиране, Комисията може да вземе решение, с което: разрешава започване осъществяването на лицензионната дейност под условие - след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, или дава задължителни указания и определя срок за отстраняване на констатирани несъответствия с изискванията за осъществяване на лицензионната дейност. Комисията може да отнема издадената лицензия, ако указанията не са изпълнени в определения срок. Работната група е разгледала и анализирала представените от заявителя данни и документи, а именно:

- Данни за техническите и експлоатационните характеристики на новоизградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект;

- Документи, доказващи правото на собственост, съответно ограничено вещно право на ползване върху обекта, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици и карти на съответните мрежи;

- Доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация съгласно ЗООС и подобните му;

- Доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационна структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност;

- Данни за финансово-икономическо състояние на „Райков сервиз“ ООД в периода 2015-2017 г.

След анализиране на гореизложеното работната група е направила извод, че „Райков сервиз“ ООД притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензиите, има вещни права върху енергиен обект, чрез който ще започне осъществяване на дейността и е представило доказателства, че енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. Предвид горното и на основание чл. 22, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, във връзка с чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Да приеме решение, с което разрешава на „Райков сервиз“ ООД започване осъществяването на лицензионна дейност по издадените лицензии № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Смолян, под условие - след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ.

Р. Осман излезе от зала 4.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 22, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, във връзка с чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Райков сервиз“ ООД започване осъществяването на лицензионна дейност по издадените лицензии № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Смолян, под условие - след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Издава сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на 33 дружества.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-473 от 18.05.2018 г. относно комплексна планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина.

По т.3. както следва:

Дава на „Булгартрансгаз“ ЕАД следното задължително писмено разпореждане:

1. В 14-дневен срок да предприеме действия и да извърши ново разпределение на количествата природен газ за ползвателите „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД, като направи корекция на количествата, на основание чл. 22, ал. 9 от Правилата за търговия с природен газ, в изходна точка АГРС Русе – Изток (C025P01) за м. януари и м. февруари 2017 г. При новото разпределение „Булгартрансгаз“ ЕАД да използва последно подадените от „Булгаргаз“ ЕАД и „Овергаз Инк.“ АД заявки, без да взема предвид размера на разпределените им капацитети, предвид настъпилата обективна причина – активирането на студен резерв за „Топлофикация - Русе“ ЕАД в периода от 06.01.2017 г. до 01.02.2017 г.

2. В 7-дневен срок от изтичане на срока по т. 1 „Булгартрансгаз“ ЕАД да уведоми Комисията, като представи доказателства за извършеното ново разпределение и предприетите действия спрямо ползвателите „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД.

Решението за наложената принудителна административна мярка подлежи на незабавно изпълнение.

По т.4. както следва:

Разрешава на „Райков сервиз“ ООД започване осъществяването на лицензионна дейност по издадените лицензии № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ

от краен снабдител” на територията на община Смолян, под условие - след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-481 от 28.05.2018 г. и Решение на КЕВР № С – 6 от 05.06.2018 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.04.2018 г. до 30.04.2018 г. от 33 бр. дружества.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-473 от 18.05.2018 г. относно комплексна планова проверка на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина и Констативен протокол от проверката.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-483 от 30.05.2018 г. и Решение на КЕВР № ПАМ - 1 от 05.06.2018 г. относно извършена проверка по реда на глава осма от ЗЕ по писмо с вх. № Е-15-57-51 от 15.12.2017 г. от „Овергаз Инк.“ АД.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-492 от 31.05.2018 г. и Решение на КЕВР № Р- 273 от 05.06.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 01.02.2018 г. от „Райков сервиз“ ООД за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност съгласно издадените лицензии № Л-448-08 от 31.08.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-448-12 от 31.08.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Смолян.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Тодорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)