



ПРОТОКОЛ

№ 263

София, 18.11.2021 година

Днес, 18.11.2021 г. от 10:01 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 Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, К. Лазарова – за началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ (съгласно Заповед № 1183 от 15.11.2021 г.), М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

И. Иванов обърна внимание, че в първоначално раздадения дневен ред са включени четири точки и запитва членовете на Комисията дали има предложения относно дневния ред на заседанието.

Е. Харитоновна каза, че предлага в дневния ред да бъде включена допълнителна точка (т. 5). Предложението е на основание чл. 33, ал 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация. Допълнителната точка се отнася за съгласуване на Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2022 г. Докладът е внесен и предоставен на Комисията на 16.11.2021 г.

И. Иванов констатира, че предложението е това да бъде т. 5 от дневния ред и допълни, че го подкрепя, защото още следващата седмица предстоят търговете за разпределение на капацитет за 2022 г. Документът, който КЕВР ще приеме, е важен за по-нататъшната дейност при такива търгове.

От страна на членовете на Комисията нямаше други предложения и възражения относно предложението на Е. Харитоновна за включването на допълнителна точка в дневния ред.

Предложението за включването на допълнителна т. 5. в дневния ред (Доклад с вх. № Е-Дк-1157 от 16.11.2021 г. относно: съгласуване на Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2022 г.) е прието с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимирев - за,

Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

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 № Е-Дк-1153 от 15.11.2021 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 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г. от 25 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски; Ивайло Александров;
Дориан Дянков; Христина Петрова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1154 от 15.11.2021 г. относно решение на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за избор на отговорник по съответствието.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Радостина Методиева

3. Проект на решение относно одобряване План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021 – 2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

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

4. Доклад с вх. № Е-ДК- 1155 от 15.11.2021 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-123 от 28.10.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Людмила Ненова, Грета Дечева, Александра Димитрова, Рада Башлиева

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1157 от 16.11.2021 г. относно съгласуване на Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2022 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов

По т.1. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „МБАЛ – Търговище“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Габрово“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-1053 от 15.11.2021 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. ДВ бр. 21 от 12.03.2021 г., в сила от 12.03.2021 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.

На основание чл. 162б от ЗЕ, с наредбата на министъра на енергетиката – 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.), е указан начинът за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство в зависимост от вида на технологичния цикъл, изискванията към техническите средства за измерване и регистриране на електрическата енергия от комбинирано производство и критериите за определяне на комбинираното производство като високоефективно.,

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

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

Сертификатът съдържа:

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;
2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата

енергия;

3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;

4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;

5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б;

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

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.

Прехвърлянето на сертификатите се извършва на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, като по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност по-малка от 500 kW е записано (в ал. 5), че за изкупената електрическа енергия по чл. 162 производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на обществения доставчик, съответно крайните снабдителите, а по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност от 500 kW и над 500 kW е записано (в ал. 6), че за произведената електрическа енергия по чл. 162а производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС).

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.

КЕВР 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. КЕВР може да издаде брой сертификати за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

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

Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската Комисия.

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

Съгласно чл. 4, ал. 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. Те са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“, които следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа 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.

Следва да се има предвид, че от **2.02.2021 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – с **обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 2.02.2021 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране – това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена. 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-94 от 20.05.2019 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва 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.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 1.10.2021 г. до 31.10.2021 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). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои

производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС), **съгласно реда по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**, и съответно кои производители да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, **съгласно реда по чл. 162а. от ЗЕ**.

Следва да се има предвид изискването на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите – не по-късно от 20-о число на месеца, съгласно чл. 3би, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 500 kW и над 500 kW** да си получат навреме компенсациите (в края на месеца след производството). Поради сравнително малкия брой централи, оставащи за изкупуване по преференциални цени на тяхната електрическа енергия от ВЕКП от обществения доставчик и/или крайните снабдители (с инсталирана мощност под 500 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период те са следните дружества и/или централи:

• С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Овердрайв“ АД;
3. „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД;

• С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:

4. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
5. „Топлофикация-Разград“ АД;
6. „Топлофикация-ВТ“ АД;
7. ЧЗП „Румяна Величкова“;
8. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
9. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
10. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
11. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
12. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
13. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
14. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
15. „Когрийн“ ООД;
16. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД;
17. „Топлофикация-Перник“ АД;
18. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
19. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
20. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
21. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
22. „Брикел“ ЕАД;
23. „Топлофикация-Сливен“ ЕАД;
24. „Топлофикация Русе“ ЕАД;
25. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

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 (чл. 163б, ал. 2, т.8, т.9 и т.10 от ЗЕ). 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.

След месец октомври 2020 г. регистрите на издадените сертификати се публикуват на електронната страница на КЕВР в обобщен файл на Excel, който съдържа в себе си всички месечни регистри и освен това има таблица, която изтегля няколко важни параметъра за всяко дружество, като ги изчислява и обобщава на годишна база. За 2021 г. този файл се публикува с наименование **„Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2021 г.“**, като ежемесечно се обновява с попълнените данни на регистъра за съответния месец.

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

С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-3 от 8.11.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода **от 01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3,146 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,577 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **3 бр.;**

- ОБЩО: **3 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За „Енерго-Про Продажби“ АД: **3 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 **0,104 MWe**.

- 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 MWe;
- 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	34 233 kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,07%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	90,21%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,05%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3,146	няма	3,146	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 = **3,224 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 експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 0,4 kV – **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	13,000	13,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	6,370	6,370	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21,472	21,472	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **13,000 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:

$$6,370 \text{ MWh} - 3,224 \text{ MWh} = 3,146 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **6,370 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **6,370 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3,146 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 електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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
09/2021	11,540	0	няма	няма	няма	няма	11,540	11,577	11	0,577
10/2021	3,146	0	няма	няма	няма	няма	3,146	3,723	3	0,723

- От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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 се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец октомври 2021 г. са в размер на **3 бр.**

Въз основа на горното следва на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 3 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 3 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и

невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.

2. „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 12.11.2021 г., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода от 01.10.2021 г. до 31.10.2021 г., отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- **Електроразпределителната мрежа (EPM): 43,463 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- **EPM: 0,237 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- **EPM: 43 бр.**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- **За „ЧЕЗ Електро България“ АД: 43 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 в ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ е **0,250 MW_e**.

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1, представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

- Когенераторът е със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;
- електрическа ефективност 37,10%;
- топлинна ефективност 48,40%;
- обща ефективност 85,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 233 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,96%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,68%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	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	43,463	няма	43,463	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 = **27,203 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 експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	95,399	95,399	–	–
Електрическа енергия	MWh	70,666	70,666	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	216,555	216,555	–	–

- Потребена топлинна енергия: **95,399 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:

$$70,666 \text{ MWh} - 27,203 \text{ MWh} = \mathbf{43,463 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **70,666 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **70,666 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **43,463 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- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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
09/2021	19,980	0	няма	няма	няма	няма	19,980	20,237	20	0,237
10/2021	43,463	0	няма	няма	няма	няма	43,463	43,700	43	0,700

- От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходните периоди (м. 09/2020 г.), за които 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 се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 500 kW – за месец октомври 2021 г. са в размер на **43 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 43 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 43 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2021 г. до 31.10.2021

3. „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 **8.11.2021 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.** от

производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **71,898 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,181 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **72 бр;**

- ОБЩО: **72 бр;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **72 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 **0,150 MW_e**.

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

Параметрите на инсталацията са:

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

- 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	34 233 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,73%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,13%

Изискване за ΔF	$\geq 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,42%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	71,898	няма	71,898	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 = **4,080 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за производство = 0,188 MWh;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 0,4 kV – **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	119,045	119,045	–	–
Електрическа енергия	MWh	75,978	75,978	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	246,453	246,453	–	–

• Потребена топлинна енергия: **119,045 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:

$$75,978 \text{ MWh} - 4,080 \text{ MWh} = \mathbf{71,898 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **75,978 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 **75,978 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **71,898 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 мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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
09/2021	52,217	0	няма	няма	няма	няма	52,217	52,287	52	0,287
10/2021	71,898	0	няма	няма	няма	няма	71,898	72,079	72	0,079

• От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 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 се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 в кореспонденция с ч. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец октомври 2021 г. са в размер на **72 бр.**

Въз основа на горното следва на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора, за централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“, да бъдат издадени **72 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **72 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**

С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:

4. „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 с вх. № **Е-ЗСК-27** от **9.11.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от **01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **73,448 MWh**;
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:
 - ЕРМ: **0,805 MWh**;
 - Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
 - ЕРМ: **74 бр.**;
 - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **74 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 **0,835 MW_e**.

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

Параметрите на инсталацията са:

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

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 233 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,10%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,00%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,25%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	73,448	няма	73,448	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 = **224,552 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 експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **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	357,000	357,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	298,000	298,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	779,763	779,763	–	–

• Потребена топлинна енергия: **503,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 146,000 \text{ MWh}$).

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:

$298,000 \text{ MWh} - 224,552 \text{ MWh} = \mathbf{73,448 \text{ MWh}}$ – 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **298,000 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **298,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **73,448 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 мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

		продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		от минал период				от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2021	66,899	0	няма	няма	няма	няма	66,899	67,805	67	0,805
10/2021	73,448	0	няма	няма	няма	няма	73,448	74,253	74	0,253

• От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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 се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец октомври 2021 г. са в размер на **74 бр.**

Въз основа на горното следва на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **74 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **74 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**

5. „Топлофикация – Разград” АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4** от **10.11.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“ за периода от **01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1062,314 MWh;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ ЕРМ: 0,725 MWh;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

▪ ЕРМ: 1063 бр.;

▪ ОБЩО: 1063 бр.;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: **1063 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 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	34 233 kJ/nm ³
Средна месечна температура	9,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,25%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,06%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,09%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1062,314	няма	1062,314	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **83,686 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 експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **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	1184,900	1184,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	1146,000	1146,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2911,615	2911,615	–	–

- Потребена топлинна енергия: **680,961 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 99,000 \text{ MWh}$).

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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$1146,000 \text{ MWh} - 83,686 \text{ MWh} = \mathbf{1062,314 \text{ MWh}}$$
 – 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1146,000 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1146,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1062,314 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 мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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
09/2021	515,394	0	няма	няма	няма	няма	515,394	515,725	515	0,725
10/2021	1062,314	0	няма	няма	няма	няма	1062,314	1063,039	1063	0,039

- От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация–Разград“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец

октомври 2021 г. са в размер на **1063 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **1063 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1063 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.10.2021 г. до 31.10.2021 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 11.11.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода **от 01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1439,857 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,929 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат **ИЗДАДЕНИ** сертификати относно:

- ЕРМ: **1440 бр.**

- **ОБЩО: 1440 бр.**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1440 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 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 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.

• 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	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 233kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,47%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,33%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,77%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1439,857	няма	1439,857	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **103,885 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 37,938 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 експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 20 kV – **0,914 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	1736,918	1736,918	–	–
Електрическа енергия	MWh	1543,742	1543,742	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4355,146	4355,146	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2518,194 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 1083,000 \text{ MWh}$).

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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от

Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1543,742 \text{ MWh} - 103,885 \text{ MWh} = 1439,857 \text{ MWh}$ – 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1543,742 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1543,742 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1439,857 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- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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
09/2021	774,539	0	няма	няма	няма	няма	774,539	774,929	774	0,929
10/2021	1439,857	0	няма	няма	няма	няма	1439,857	1440,786	1440	0,786

- От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са в размер на **1440 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **1440 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 1440 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**

7. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Представено е заявление с вх. № Е-ЗСК-28 от 10.11.2021 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 „Оранжевия Трудовец“ изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода от 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г., отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 438,779 MWh;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ ЕРМ: 0,971 MWh;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

▪ ЕРМ: ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД – 439 бр.;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: 439 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 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	34 229 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,55%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%

Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,45%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,70%

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

Марка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	438,779	няма	438,779	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **18,221 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 експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **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	Марка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	450,682	450,682	–	–
Електрическа енергия	MWh	457,000	457,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1114,344	1114,344	–	–

• Потребена топлинна енергия: **569,535 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 118,853 \text{ MWh}$).

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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$457,000 \text{ MWh} - 18,221 \text{ MWh} = \mathbf{438,779 \text{ MWh}}$ – 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **457,000 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **457,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **438,779 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- даж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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
09/2021	293,824	0	няма	няма	няма	няма	293,824	293,971	293	0,971
10/2021	438,779	0	няма	няма	няма	няма	438,779	439,750	439	0,750

• От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са в размер на **439 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени **439 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **439 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 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**

8. „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 **10.11.2021 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **962,466 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под **1 MWh** от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоэффективна комбинирана електрическа

енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,304 MWh**;
- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **962 бр.**;
- ОБЩО: **962 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
- За ФСЕС: **962 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 **3,944 MW_e**;

- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – 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	12.09.2015 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 233 kJ/nm ³	34 233 kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,6°C	10,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,99%	48,99%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,29%	79,18%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,95%	19,23%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	962,466	няма	962,466	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **125,601 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 експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **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-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и на цялата централа, са следните:

Показатели на ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1062,521	1062,521	–	–
Електрическа енергия	MWh	1065,672	1065,672	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2753,580	2753,580	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	23,639	23,639	–	–
Електрическа енергия	MWh	22,395	22,395	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	58,140	58,140	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1086,160	1086,160	–	–
Електрическа енергия	MWh	1088,067	1088,067	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2811,720	2811,720	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1086,160 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталация ДВГ-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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1088,067 \text{ MWh} - 125,601 \text{ MWh} = \mathbf{962,466 \text{ MWh}}$ – 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. 162б от 3Е –

Наредба № РД-16-267, е в размер на **1088,067 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация –ДВГ-1, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1088,067 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **962,466 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 мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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
09/2021	540,528	0	няма	няма	няма	няма	540,528	541,304	541	0,304
10/2021	962,466	0	няма	няма	няма	няма	962,466	962,870	962	0,870

- От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец **октомври 2021 г.** са в размер на **962 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **962 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **962 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**

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

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 10.11.2021 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2273,868 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,980 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **2274 бр.**;
- ОБЩО: **2274 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **2274 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 **4,871 MW_e**.

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

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	23.10.2013	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 233 kJ/nm ³	34 233 kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,6°C	10,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,28%	49,28%

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 $\eta_{\text{общо}}$	77,53%	79,80%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,44%	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	2273,868	няма	2273,868	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **119,280 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 експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **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**, както и общо за централата, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1499,811	1499,811	–	–
Електрическа енергия	MWh	1575,684	1575,684	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3966,958	3966,958	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	828,279	828,279	–	–
Електрическа енергия	MWh	817,464	817,464	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2062,292	2062,292	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2328,090	2328,090	–	–
Електрическа енергия	MWh	2393,148	2393,148	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6029,250	6029,250	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2328,090 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталация ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е.

избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Енето на изхода на централата:

2393,148 MWh – 119,280 MWh = **2273,868 MWh** – отговаря на цялата Енето.

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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2393,148 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2393,148 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2273,868 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 над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ до размера на квотата	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2021	1387,686	0	няма	няма	няма	няма	1387,686	1387,980	1387	0,980
10/2021	2273,868	0	няма	няма	няма	няма	2273,868	2274,848	2274	0,848

- От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се **издават** до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за компенсиране, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са в размер на **2274 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **2274 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 2274 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.

10. „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 11.11.2021 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.10.2021 г. до 31.10.2021 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1189,149 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,993 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **1190 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1190 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 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;
- електрическа ефективност 43,66 %;
- топлинна ефективност 43,16 %;
- обща ефективност 86,82 %.

• **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	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 233 kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,41%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,76%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,47%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1189,149	няма	1189,149	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **59,457 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ;

• 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 експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 10 kV – **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	1406,000	1406,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1248,606	1248,606	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3169,176	3169,176	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1406,000 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1248,606 \text{ MWh} - 59,457 \text{ MWh} = \mathbf{1189,149 \text{ MWh}}$ – 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 **1248,606 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 **1248,606 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1189,149 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 мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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
09/2021	420,072	0	няма	няма	няма	няма	420,072	420,993	420	0,993
10/2021	1189,149	0	няма	няма	няма	няма	1189,149	1190,142	1190	0,142

• От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са в размер на **1190 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени **1190 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1190 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5** от **9.11.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода от **01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3697,918 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,338 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци

под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **3698 бр.**;

- ОБЩО: **3698 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **3698 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 **6,24 MW_e**;

- През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ е била в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от която се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор и има 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. калоричност на горивото	34 220 kJ/nm ³	34 220 kJ/nm ³
Средна месечна температура	9,67°C	9,67°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,37%	49,37%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,62%	86,19%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,49%	23,46%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3697,918	няма	3697,918	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **184,182 MWh**;

- закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,329 \text{ MWh}$.

- 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 експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с

напрежение 20 kV – **0,935** – отговаря на Регламента;

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и 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	2298,000	2298,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2043,700	2043,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5522,178	5522,178	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2315,000	2315,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1838,400	1838,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4819,070	4819,070	–	–

Показатели за инсталация ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4613,000	4613,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3882,100	3882,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10341,248	10341,248	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2243,793 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 805,892 \text{ MWh}$).

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 двете 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3882,100 \text{ MWh} - 184,182 \text{ MWh} = \mathbf{3697,918 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3882,100 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3882,100 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **3697,918 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 мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2021	3448,850	0	няма	няма	няма	няма	3448,850	3449,338	3449	0,338
10/2021	3697,918	0	няма	няма	няма	няма	3697,918	3698,256	3698	0,256

• От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са в размер на **3698 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3698 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3698 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 01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40** от **9.11.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода **от 01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1256,208 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоэффективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- **ЕРМ: 0,046 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат **ИЗДАДЕНИ** сертификати относно:

- ЕРМ: 1256 бр.
- ОБЩО: 1256 бр.
 - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
- За ФСЕС: 1256 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 **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 85,10%.

- 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	9,67°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,28%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,89%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1256,208	няма	1256,208	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **162,592 MWh**;

- закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}}$ = 2,157 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 експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 10 kV – **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	1261,000	1261,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1418,800	1418,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3272,473	3272,473	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2513,249 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 2659,000 \text{ MWh}$).

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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1418,800 \text{ MWh} - 162,592 \text{ MWh} = \mathbf{1256,208 \text{ MWh}}$ – 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1418,800 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1418,800 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1256,208 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- даж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2021	1230,429	0	няма	няма	няма	няма	1230,429	1231,046	1231	0,046
10/2021	1256,208	0	няма	няма	няма	няма	1256,208	1256,254	1256	0,254

• От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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 (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са в размер на **1256 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1256 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1256 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**

13. „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 **8.11.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода от **01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 6829,506 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- **ЕПМ: 0,070 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат **ИЗДАДЕНИ** сертификати относно:

- **ЕПМ: 6829 бр.;**

- **ОБЩО: 6829 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 6829 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 **17,764 MW_e.**

- В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация пет инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и 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	34 183 kJ/nm ³	34 183 kJ/nm ³	34 183 kJ/nm ³	34 183 kJ/nm ³	34 183 kJ/nm ³	34 183 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	13,5°C	13,5°C	13,5°C	13,5°C	13,5°C	13,5°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,11%	49,11%	49,11%	49,11%	49,11%	49,11%
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 $\eta_{\text{общо}}$	81,63%	75,82%	83,72%	84,78%	82,88%	84,24%
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	21,39%	15,97%	22,66%	23,65%	20,98%	21,67%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	6829,506	6829,506	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 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **363,744 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,976 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 експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 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 енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1637,375	1637,375	–	–
Електрическа енергия	MWh	1532,281	1532,281	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3883,066	3883,066	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1123,125	1123,125	–	–
Електрическа енергия	MWh	1102,876	1102,876	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2935,734	2935,734	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1684,468	1684,468	–	–
Електрическа енергия	MWh	1483,719	1483,719	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3784,238	3784,238	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1729,719	1729,719	–	–
Електрическа енергия	MWh	1527,343	1527,343	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3841,837	3841,837	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1128,313	1128,313	–	–
Електрическа енергия	MWh	921,250	921,250	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2472,893	2472,893	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	806,000	806,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	625,781	625,781	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1699,629	1699,629	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8109,000	8109,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	7193,250	7193,250	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	18 617,398	18 617,398	–	–

- Потребена топлинна енергия: **6161,840 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 2043,188 \text{ MWh}$).

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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$7193,250 \text{ MWh} - 363,744 \text{ MWh} = 6829,506 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7193,250 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7193,250 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6829,506 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 мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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
09/2021	6248,750	0	6248,750	6249,070	6249	0,070	няма	няма	няма	няма
10/2021	6829,506	0	6829,506	6829,576	6829	0,576	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са в размер на **6829 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **6829 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **6829 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия

през периода от 01.10.2021 г. до 31.10.2021 г.

14. „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 притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., изменена с решения: № И1-Л-041-02 от 13.06.2005 г., № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. и № И3-Л-041 от 05.12.2011 г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-26 от 10.11.2021 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 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г., отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3882,832 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,700 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **3883 бр.;**

- ОБЩО: **3883 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **3883 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 четири 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 2,430 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 43,50%;
- 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	34 233 kJ/nm ³	34 233 kJ/nm ³	34 233 kJ/nm ³	34 233 kJ/nm ³	34 233 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,0°C	13,0°C	13,0°C	13,0°C	13,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,19%	49,19%	49,19%	49,19%	49,19%
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 $\eta_{\text{общо}}$	81,02%	81,26%	81,24%	80,61%	87,07%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,12%	21,94%	21,73%	21,60%	26,15%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3882,832	няма	3882,832	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **146,868 MWh**.

- закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,355 \text{ MWh}$.

- 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 експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **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 ДВГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1136,400	1136,400	–	–

Електрическа енергия	MWh	1201,000	1201,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2884,913	2884,913	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1427,600	1427,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	1457,100	1457,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3550,070	3550,070	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	678,400	678,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	680,000	680,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1672,125	1672,125	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	259,600	259,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	271,400	271,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	658,690	658,690	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	452,000	452,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	420,200	420,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1001,691	1001,691	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3954,000	3954,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4029,700	4029,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9767,489	9767,489	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2752,316 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 556,000 \text{ MWh}$).

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, 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$4029,700 \text{ MWh} - 146,868 \text{ MWh} = \mathbf{3882,832 \text{ MWh}}$ – 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4029,700 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4029,700 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3882,832 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 мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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
09/2021	3115,184	0	няма	няма	няма	няма	3115,184	3115,700	3115	0,700
10/2021	3882,832	0	няма	няма	няма	няма	3882,832	3883,532	3883	0,532

- От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са в размер на **3883 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **3883 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **3883 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 **1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**

15. „Когрийн“ ООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-39** от **11.11.2021 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 **1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

- ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **3469,549 MWh**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,803 MWh**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **3470 бр.;**

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **3470 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 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 двете инсталации (работилата и неработилата) са еднакви, оборудвани с двигатели 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	34 204 kJ/nm ³	34 204 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,3°C	11,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,91%	48,91%
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 $\eta_{\text{общо}}$	93,11%	93,08%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	30,58%	30,55%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3469,549	3469,549	няма	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **466,251 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 експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- 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 ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1812,800	1812,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	1589,900	1589,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3654,622	3654,622	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2676,800	2676,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	2345,900	2345,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5396,375	5396,375	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4489,600	4489,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	3935,800	3935,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9050,998	9050,998	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4489,600 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 „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$3935,800 \text{ MWh} - 466,251 \text{ MWh} = \mathbf{3469,549 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3935,800 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3935,800 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на

3469,549 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 мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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
09/2021	1293,105	0	1293,105	1293,803	1293	0,803	няма	няма	няма	няма
10/2021	3469,549	0	3469,549	3470,352	3470	0,352	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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 (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са **3470 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 3470 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3470 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 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.

16. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД

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

С писмо вх. № Е-ЗСК-12 от 8.11.2021 г. и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Габрово“ за периода от 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г., отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **140,350 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ ЕРМ: **0,656 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

▪ ЕРМ: **141 бр.;**

▪ ОБЩО: **141 бр.;**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: **141 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 в ТЕЦ „Габрово“, е **6,0 MW_e**;

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация **една инсталация ТГ-3** за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с **парна турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e и се захранва с пара от работилите през този период: котел ЕПГ-8 (на биомаса – 704 раб. ч.); котел ЕПГ-2 (на въглища – 43 раб. ч.);

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	01.02.1978 г
Вид на основното гориво	биомаса
Долна раб. калоричност на основното гориво	10 235 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	30,83%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,15%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,97%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	140,350	няма	140,350	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **1,082 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за производството = 192,315 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 експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **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 ТГ-3, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно

Наредба № РД-16-267, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1029,000	1029,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	141,432	141,432	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1407,550	1407,550	–	–

- Потребена топлинна енергия: **627,000 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-3, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова сумата от изработената от нея електрическа енергия директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (записано в справката, като всъщност това е сума на ЕЕ по чл. 162а) от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$141,432 \text{ MWh} - 1,082 \text{ MWh} = \mathbf{140,350 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-3 (парна турбина с противоналягане) е **по-голяма от 75%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **141,432 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за инсталация ТГ-3 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **141,432 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **140,350 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 ВЕКП по ЕП мрежа	Подадена ната плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подадена ната плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2021	235,603	0	няма	няма	няма	няма	235,603	235,656	235	0,656
10/2021	140,350	0	няма	няма	няма	няма	140,350	141,006	141	0,006

Забележка: следва да се има предвид, че след влизането на промените в ЗЕ от 30.12.2016 г., дружеството има неиздадени електронни сертификати за цялата 2016 г (януари, февруари, март, ноември и декември), от които е възможно да се натрупа остатък и той ще бъде взет предвид след тяхното издаване.

- От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са **141 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, гр. Габрово, за централа ТЕЦ „Габрово“, гр. Габрово, да бъдат издадени **141 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 141 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 **1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**

17. „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 **11.11.2021 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 **1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **18 376,988 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2614,918 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,910 MWh** (*верният размер е 0,911 MWh*);

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,958 MWh**;
- ЕРМ: **0,790 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,707 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат **ИЗДАДЕНИ** сертификати относно:

- ЕПМ: **18 377 бр.**;
- ЕРМ: **2615 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1 бр.**;
- **ОБЩО: 20 993 бр.**;

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **20 993 бр.**;

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

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	9400 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,77%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,77%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,10%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,95%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	21 419,885	18 750,841	2668,115	0,929

- 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **6246,515 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 16,587 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

- подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **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-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	77 205,583	75 634,000	1571,583	–
Електрическа енергия	MWh	27 666,400	27 114,789	–	551,611
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	132 471,092	128 432,205	1871,155	2167,732

- Потребена топлинна енергия: **55 622,144 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 за инсталация ТГ-5 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 27\,114,789 \text{ MWh}$;

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

$27\,114,789 / 27\,666,400 = 0,98006206$ (98,01%) – дял брутна EE от ВЕКП;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на EE по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на EE по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{\text{(нето)}}$, което е направено в две стъпки:

1) $6246,515 * 0,98006206 = 6121,972 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на EE по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $27\,114,789 \text{ MWh} - 6121,972 \text{ MWh} = \mathbf{20\,992,817 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

- Следва, 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 по:

– ЕПМ: $(18\,750,841 / 21\,419,885) * 20\,992,817 = \mathbf{18\,376,988 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (18 750,841 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: $(2668,115 / 21\,419,885) * 20\,992,817 = \mathbf{2614,918 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2668,115 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$20\,992,817 \text{ MWh} - 18\,376,988 \text{ MWh} - 2614,918 \text{ MWh} = \mathbf{0,911 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (0,929 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **27 114,789 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ –

Наредба № РД-16-267, е в размер на **27 114,789 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 992,817 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 мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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
09/2021	11 650,527	0	10 378,434	10 378,958	10 378	0,958	1271,338	1271,790	1271	0,790
10/2021	20 992,817	0	18 376,988	18 377,946	18 377	0,946	2614,918	2615,708	2615	0,708

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
0,755	1,707	1	0,707
0,911	1,618	1	0,618

- От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са в размер на **18 377 бр.**

- От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са в размер на **2615 бр.**

- От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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 **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са в размер на **1 бр.**

- Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **20 993 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 18 377 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 2615 бр. за количествата

подадени по електроразпределителната мрежа и 1 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 20 993 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 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.

18. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **15.11.2021 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ АД 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 **1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **12 604,116 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3397,341 MWh**;

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,050 MWh**;
- ЕРМ: **0,862 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **12 606 бр.**;
- ЕРМ: **3398 бр.**;
- **ОБЩО: 16 002 бр.**;

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **16 002 бр.**

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 **68,18 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 – 32,18 MW_e;
– котел-утилизатор (КУ) с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

– два турбогенератора – ТГ-1 и ТГ-2 (не е работил през периода), свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от КУ и енергийни котли със стационарни номера ПГ-2(не е работил през периода) и ПГ-3. Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:

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

ТГ-2 (не е работил през периода) се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пареоотбор 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. calorичност на горивото	34 233 kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,01°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,44%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1603 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,36%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,34%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	16 001,457	12 604,116	3397,341	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **1357,543 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 210,000 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	29 791,000	29 353,000	438,000	–
Електрическа енергия	MWh	17 359,000	17 359,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	57 901,000	57 414,000	487,000	–

- Потребена топлинна енергия: **16 422,000 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$17\,359,000\text{ MWh} - 1357,543\text{ MWh} = \mathbf{16\,001,457\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

- Следва, 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 мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **12 604,116 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

- ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **3397,341 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **17 359,000 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **17 359,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 001,457 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	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

		от ЗЕ								
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2021	14 088,353	0	11 138,612	11 139,050	11 139	0,050	2949,741	2949,862	2949	0,862
10/2021	16 001,457	0	12 604,116	12 604,166	12 604	0,166	3397,341	3398,203	3398	0,203

- От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са в размер на **12 604 бр.**

- От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са в размер на **3398 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **16 002 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **12 604 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **3398 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **16 002 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 **1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**

19. „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 № И3-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **10.11.2021 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 **1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **19 434,954 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **8356,269 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,873 MWh**;

- ЕРМ: **0,409 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **19 435 бр.**;

- ЕРМ: **8356 бр.**;

- ОБЩО: **27 791 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **27 791 бр.**;

Забележка: Към документацията дружеството е приложило Декларация, от която се разбира, че през м. 10/2021 г. **няма** използвана от ТЕЦ „София“ нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ (има такава използвана само от ТЕЦ „София-Изток“).

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 паротбор 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	34 234 kJ/nm ³	34 234 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,7°C	8,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,92%	49,92%
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 $\eta_{\text{общо}}$	86,17%	88,08%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,44%	15,55%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	27 791,223	19 434,954	8356,269	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **5420,777 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 77,283 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталация 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	48 960,783	45 992,421	2968,362	–
Електрическа енергия	MWh	13 649,000	13 649,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	72 695,015	69 215,899	3479,116	–

Показатели за ТГ-9 и	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60 881,139	57 189,501	3691,638	–
Електрическа енергия	MWh	19 563,000	19 563,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	91 461,581	87 134,738	4326,843	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	109 841,922	103 181,922	6660,000	–
Електрическа енергия	MWh	33 212,000	33 212,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	164 156,596	156,350,637	7807,959	–

• Потребена топлинна енергия: **90 828,332 MWh** (в т.ч. $Q_{BK} = 8218,000$ 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 $E_{нето}$:

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

$33\,212,000\text{ MWh} - 5420,777\text{ MWh} = \mathbf{27\,791,223\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

• Следва, 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 мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоэффективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **19 434,954 MWh** – за издаване на сертификати по реда на чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като прехвърлянето се разделя на две по следния начин:

- **19 434,954 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

- **0,000 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, тъй като няма използвано количество от ТЕЦ „София“ за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

- **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **8356,269 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и същата е за прехвърляне на **ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталации ТГ8/ТГ-8А и ТГ-9, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **33 212,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ТГ8/ТГ-8А и ТГ-9, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **33 212,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **27 791,223 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 мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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
09/2021	20 325,858	0	20 317,348	20 317,873	20 317	0,873	8,510	9,409	9	0,409
10/2021	27 791,223	0	19 434,954	19 435,791	19 435	0,791	8356,269	8356,678	8356	0,678

- Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на **ФСЕС**, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването да дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО				
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството

	подадена по ЕПМ	допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ					за издаване на сертификати			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ до лимита	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2021	20 317,348	0	20 317,348	20 318,270	20 318	0,270	0,000	0,571	0	0,571
10/2021	19 434,954	0	19 434,954	19 435,224	19 435	0,224	0,000	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период за м. 09/2021 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 (експлоатирана от ЕСО ЕАД) са в размер **19 435 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. в размер на **19 435 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец октомври 2021 г. в размер на **0 бр.**;

• От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са в размер на **8356 бр.**

• **Общо издадените сертификати са в размер на 27 791 бр., като и прехвърлените са в размер на 27 791 бр.**

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **27 791 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **19 435 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **19 435 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **0 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, също така да бъдат издадени **8356 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа** и същите да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **27 791 бр.**, като и прехвърлените са **27 791 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 **1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**

20. „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., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и **ТЕЦ „София изток“**.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **10.11.2021 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 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г., отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **26 033,627 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1145,267 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,316 MWh;**
- ЕРМ: **0,669 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **26 033 бр.;**
- ЕРМ: **1145 бр.;**
- **ОБЩО: 27 178 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **24 773 бр.;**

*Забележка: Към документацията дружеството е приложило Декларация, в която се казва, че от 01.10.2020 г. започва снабдяването на свои обекти (помпени и абонатни станции) извън площадката на централата, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 10/2021 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **4011,7726 MWh**. С това количество, превърнато в сертификати по 1 MWh, е необходимо да се намалят издадените сертификати (по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ), преди прехвърлянето им към ФСЕС (съгл. чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ). Съответно за същото това количество (4011,7726 MWh) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“.*

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 **166,849 MW_e;**

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са, като следва:

- **ТГ-1** – кондензационна турбина с електрически генератор с номинална мощност 30,0 MW_e;
- **ТГ-2** – кондензационна турбина с електрически генератор с номинална мощност 30,0 MW_e;
- **ТГ-4** – противонагнетателна турбина с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MW_e;
- **ТГ-5** – противонагнетателна турбина с електрически генератор с номинална мощност 66,0 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	конденз. турб.	конденз. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	05.02.2019	29.09.1988
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 233 kJ/nm ³	34 233 kJ/nm ³	34 233 kJ/nm ³	34 233 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,7°C	8,7°C	8,7°C	8,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,42%	50,42%	50,89%	50,42%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,67%	87,19%	90,96%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,49%	63,47%	86,84%	75,68%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,20%	6,29%	13,59%	0,32%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	45 323,521	43 413,674	1909,847	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **9391,053 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

• Общите показатели през разглеждания период за ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4 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-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	54 955,000	54 950,000	5,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 242,753	22 242,753	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	95 911,330	95 906,330	5,000	–

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	39 584,000	39 579,000	5,000	–

Електрическа енергия	MWh	21 900,517	11 402,710	–	10 497,807
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	96 863,587	63 728,278	5,000	33 130,309

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	28 638,000	28 636,000	2,000	–
Електрическа енергия	MWh	10 567,620	10 567,620	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	45 147,836	45 145,836	2,000	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	426,300	11,300	415,000	–
Електрическа енергия	MWh	3,684	3,684	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	779,800	19,800	760,000	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	123 603,300	123 176,300	427,000	–
Електрическа енергия	MWh	54 714,574	44 216,767	–	10 497,807
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	238 702,553	204 800,244	772,000	33 130,309

- Потребена топлинна енергия: **126 015,195 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 32\,050,000$ 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 Енето:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при всяка една от инсталации ТГ-2 и ТГ-5 поотделно тя е по-малка от 10% и съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия на тези две инсталации се изважда от общото брутно количество комбинирана електрическа енергия на централата, за да се получи брутното от ВЕКП за централата:

$$\text{ВЕКП бруто} = 44\,216,767 - 11\,402,710 - 3,684 = \mathbf{32\,810,373\,MWh};$$

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

$$32\,810,373 / 54\,714,574 = 0,599664232\, (59,97\%) - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода нетната ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП(нето), като това е направено в 2 стъпки:

1) $9391,053 * 0,599664232 = 5631,479$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (т.е. по чл. 162а) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$32\,810,373\,MWh - 5631,479\,MWh = \mathbf{27\,178,894\,MWh}$ – нетната ЕЕ от ВЕКП на изхода на централата.

- Следва, 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 мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС. Или в случая разпределението е следното:

• **ЕПМ:** $(43\,413,674 / 45\,323,521) * 27\,178,894 = \mathbf{26\,033,627\,MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този

електромер/и (43 413,674 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД). Следователно за целите на прехвърлянето е необходимо се намери какъв е дялът само от ВЕКП на използваното количество за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ в размер на 4011,7726 MWh, което се разделя на високоефективен и нискоефективен дял в същата пропорция, както високоефективния дял в показанията на изходния електромер по ЕПМ (26 033,627 MWh) към общото показание на същия този електромер (43 413,674 MWh):

$(26\,033,627 / 43\,413,674) * 4011,7726 = 2405,716 \text{ MWh}$ дял от ВЕКП в използваното количество за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

От което следва, че трябва да се прехвърлят следните количества

– **23 627,911 MWh се прехвърлят на ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ (т.е. електрическа енергия от ВЕКП в показанията на този електромер в размер на 26 033,627 MWh, намалена с дела от ВЕКП на електрическата енергия по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, който е в размер на 2405,716 MWh);

– **2405,716 MWh се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“**, което количество се явява използваното количество от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

• **ЕРМ: $27\,178,894 - 26\,033,627 = 1145,267 \text{ MWh}$** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1909,847 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и същата е за прехвърляне на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-1** е по-голяма от 80% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 242,753 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-2** е по-малка от 80% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **11 402,710 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-4** е по-голяма от 75% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 567,620 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-5** е по-голяма от 75% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **3,684 MWh**;

• **Общото количество** произведена **брутна комбинирана** електрическа енергия от централата е сумата от всички работили инсталации през периода в размер на **44 216,767 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталации **ТГ-2 и ТГ-5** поотделно е по малка от 10% и съгласно чл. 14, ал.1 от Наредба № РД-16-267 от тези инсталации **няма** произведена брутна електрическа енергия с показатели на ВЕКП.

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите **ТГ-1 и ТГ-4** поотделно, е по-голяма от 10 % и количеството **брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е равна на сумата от двете инсталации в размер на **32 810,373 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **27 178,894 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 3Е	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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
09/2021	15 976,268	0	14 993,433	14 994,316	14 994	0,316	982,835	983,669	983	0,669
10/2021	27 178,894	0	26 033,627	26 033,943	26 033	0,943	1145,267	1145,936	1145	0,936

• Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването да дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от 3Е	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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
09/2021	14 993,433	0	14 110,048	14 110,138	14 110	0,138	883,385	884,178	884	0,178
10/2021	26 033,627	0	23 627,911	23 628,049	23 628	0,049	2405,716	2405,894	2405	0,894

• От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период за (м. 09/2021 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 (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **26 033 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец октомври 2021 г. в размер на **23 628 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“**, което количество се явява като разлика между нетното количество електрическа енергия от ВЕКП за издаване на сертификати относно ЕПМ по чл. 163б, ал. 1 от 3Е, намалено с количеството за прехвърляне на ФСЕС по чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец октомври 2021 г. в размер на **2405 бр.**;

• От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2020 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** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец октомври 2021 г. са в размер на **1145 бр.**

• **Общо издадените сертификати са в размер на 27 178 бр., като и прехвърлените са в размер на 27 178 бр.**

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **24 773 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **26 033 бр.** за количествата подадени

по електропреносната мрежа, от които 23 628 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 2405 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени 1145 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са 27 178 бр., като и прехвърлените са 27 178 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.

21. „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 9.11.2021 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 **1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 25 227,381 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- **ЕПМ: 0,674 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- **ЕПМ: 25 228 бр.;**
- **ОБЩО: 25 228 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 25 228 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 инсталацията комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), която е следната:

- **Инсталация КПГЦ** (№ 1 „Коген“) отговаря на инсталация по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **комбиниран парогазов цикъл** и включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара и парна турбина (ТГ-4) с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.

- Данни и постигнати показатели от инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 233 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,155°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,82%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,74%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,68%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	26 102,033	26 102,033	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **750,417 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **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	23 209,064	22 987,291	221,772	–
Електрическа енергия	MWh	26 852,450	25 952,652	–	899,798
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	63 556,086	61 174,222	260,908	2120,956

- Потребена топлинна енергия: **21 542,000 MWh.**

След прегледа, на представените от дружеството информации по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 1 (№ 1 „Коген“), 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 КППЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 25\,952,652 \text{ MWh};$

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

$25\,952,652 / 26\,852,450 = 0,966491027 (96,65\%)$ – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{\text{(нето)}}$:

$750,417 * 0,966491027 = 725,271 \text{ MWh}$

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

$25\,952,652 \text{ MWh} - 725,271 \text{ MWh} = 25\,227,381 \text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: **25 227,381 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (26 102,033 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана** електрическа енергия е в размер на **25 952,652 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период от инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **25 952,652 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **25 227,381 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	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-	Подаде-	Издаде-	Дробен	Подадена	Подаде-	Издаде-	Дробен

	месец	-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период	нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2021	12 446,820	0	12 446,820	12 447,674	12 447	0,674	няма	няма	няма	няма
10/2021	25 227,381	0	25 227,381	25 228,055	25 228	0,055	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец октомври 2021 г. са в размер на **25 228 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **25 228 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 25 228 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 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**

22. „Брикел“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18** от **10.11.2021 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 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ Електропреносната мрежа (ЕПМ): **29 193,471 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоэффективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ ЕПМ: **0,837 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат **ИЗДАДЕНИ** сертификати относно:

▪ ЕПМ: **29 194 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: **29 194 бр.**

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 **200 MW_e**;

- През разглеждания период в централата са имали работни часове три инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4** – всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми паротбора** и електрически генератор с номинална мощност 50 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4
Вид на инсталациите	кондензационна турбина	кондензационна турбина	кондензационна турбина
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	21.04.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	14 121 kJ/kg	14 121 kJ/kg	14 121 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,22%	39,22%	39,22%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,02%	81,02%	81,02%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,65%	80,68%	80,70%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,47%	21,48%	21,51%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	29 193,471	29 193,471	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **15 578,704 MWh**;

- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$ = 1953,630 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **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-1, ТГ-2 и ТГ-4, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	40 333,000	38 834,000	1499,000	–
Електрическа енергия	MWh	13 783,086	13 783,086	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	66 984,000	65 238,000	1746,000	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	50 200,000	48 701,000	1499,000	–
Електрическа енергия	MWh	17 285,070	17 285,070	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	83 538,000	81 792,000	1746,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	39 555,000	38 612,000	943,000	–
Електрическа енергия	MWh	13 704,019	13 704,019	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	65 930,000	64 831,000	1099,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	130 088,000	126 147,000	3941,000	–
Електрическа енергия	MWh	44 772,175	44 772,175	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	216 452,000	211 861,000	4591,000	–

- Потребена топлинна енергия: **126 147,000 MWh**.

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4, 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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :

$44\,772,175\text{ MWh} - 15\,578,704\text{ MWh} = \mathbf{29\,193,471\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

- Следва, 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 мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също така няма произведена невисокоефективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **29 193,471 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **44 772,175 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка

от инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **44 772,175 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **29 193,471 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 мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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
09/2021	27 247,884	0	27 247,884	27 248,837	27 248	0,837	няма	няма	няма	няма
21/2021	29 193,471	0	29 193,471	29 194,308	29 194	0,308	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са в размер на **29 194 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 29 194 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 29 194 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 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.

23. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД

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

Със заявление вх. № Е-ЗСК-19 от 15.11.2021 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 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г., като е записало следното:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ,

които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **10 357,226 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2543,338 MWh**;
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:
- ЕПМ: **0,114 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,713 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **10 357 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2544 бр.**;
- ОБЩО: **12 901 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ

следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **12 901 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 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/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	14 911 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	32,89%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,35%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,05%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	31,55%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12 900,564	10 357,226	няма	2543,338

• 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **3669,444 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

- подавана към мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 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	33 872,936	32 190,936	1682,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 570,008	16 570,008	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	60 913,335	60 913,335	–	–

- Потребена топлинна енергия: **26 421,000 MWh**.

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-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 (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :

16 570,008 MWh – 3669,444 MWh = **12 900,564 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

- Следва, 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 мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също така няма произведена невисокоефективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **10 357,226 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

- **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ** (мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД): цялото продадено количество измерено с електромер в размер на **2543,338 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-малка от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 570,008 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 570,008 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 900,564 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 мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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
09/2021	12 650,948	0	10 151,174	10 152,114	10 152	0,114	2499,774	2500,713	2500	0,713
10/2021	12 900,564	0	10 357,226	10 357,340	10 357	0,340	2543,338	2544,051	2544	0,051

- От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец октомври 2021 г. са в размер на **10 357 бр.**

- От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че няма **издадени** сертификати на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и следователно за месец октомври 2021 г. са в размер на **2544 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **12 901 бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **12 201 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **10 357 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2544 бр.** за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **12 901 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 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.

24. „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 10.11.2021 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 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г., отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **18 231,440 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1243,189 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **269,430 MWh**;

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,993 MWh**;
- ЕРМ: **0,911 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,238 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **18 232 бр.**;
- ЕРМ: **1244 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **269 бр.**;
- **ОБЩО: 19 745 бр.**;

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **19 745 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 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, свързани на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8 (не е работил през периода), като те са:

- **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/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	18 336 kJ/kg

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,15%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,94%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,87%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	28,19%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 284,420	18 730,403	1277,213	276,804

• 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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **5096,732 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 6 kV и 110 kV – **0,961 (изчислен) отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,919 (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 на ТГ-6 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 808,497	42 905,354	1902,943	–
Електрическа енергия	MWh	25 381,152	24 705,018	–	676,134
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	88 796,550	84 513,342	2211,953	2071,255

• Потребена топлинна енергия: **29 556,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., няма констатиранни 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 комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = **24 705,018 MWh**;

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

$24\,705,018 / 25\,381,152 = 0,973360783$ (97,34%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа

енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето), което е направено в две стъпки:

1) $5096,732 * 0,973360783 = 4960,959 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2) $24\,705,018 \text{ MWh} - 4960,959 \text{ MWh} = 19\,744,059 \text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

• Следва, 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 мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроекти (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсация от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– ЕПМ: $(18\,730,403 / 20\,284,420) * 19\,744,059 = 18\,231,440 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (18 730,403 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: $(1277,213 / 20\,284,420) * 19\,744,059 = 1243,189 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1277,213 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$19\,744,059 \text{ MWh} - 18\,231,440 \text{ MWh} - 1243,189 \text{ MWh} = 269,430 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (276,804 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-6, е **по-малка 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 **24 705,018 MWh**;

• Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 705,018 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 744,059 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

		от 3Е								
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2021	17 190,088	0	15 970,655	15 970,993	15 970	0,993	993,063	993,911	993	0,911
10/2021	19 744,059	0	18 231,440	18 232,433	18 232	0,433	1243,189	1244,100	1244	0,100

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропроводи по чл. 119, ал. 2	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
226,370	227,238	227	0,238
269,430	269,668	269	0,668

• От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец октомври 2021 г. са в размер на **18 232 бр.**

• От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са в размер на **1244 бр.**

• От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 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 **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са в размер на **269 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **19 745 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **18 232 бр.** за количествата подадени по **електропреносната мрежа**, **1244 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа** и **269 бр.** подадени по **директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **общо 19 745 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 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.**

25. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за

дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г.

С писмо вх. № Е-ЗСК-47 от 11.11.2021 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 „Бобов дол“ за периода от 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г., отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **18 400,200 MWh** – от енергиен блок № 1, № 2 и № 3, работили в топлофикационен режим;

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,868 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: 18 401,068 MWh – **18 401 бр.**;

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **18 401 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-03-17-32 от 13.8.2021 г. към което са приложени следните документи: **нов Алгоритъм за 2021 г.** утвърден със Заповед № Е-РД-151/17.03.2021 г. от Министъра на енергетиката; копие на писмо (писмото) от „ТЕЦ Бобов дол“ АД до Министерство на енергетиката, Дирекция „Сигурност на енергоснабдяването и управление при кризисни ситуации“. В писмото е записано следното:

1. Монтирана е и е в работа, считано от 01.07.2021 г., система за измерване на количеството пара към консуматора „Хийт Енерджи“ ЕООД.

2. Към посочените в алгоритъма средства за измерване се представят следните сертификати и документи, както и снимков материал от монтажа:

- Свидетелство за калибриране № 2591А-Е-21 на вторичен уред за измерване на налягането тип UHP03-Flow.

- Свидетелство за калибриране № 59-ГИ на БИМ за диафрагма за разход на пара.

- Сертификат за проверка на съответствието на SGS № 5001057/1 за измерване на разход на пара тип „Диафрагма камерна“ в съответствие с БДС EN ISO 5167-2:2003.

- Сертификат за калибриране на фирма YOKOGAWA за трансмитерите за налягане и разход

- Снимков материал от монтажа (който е приложен и към цитираното писмо от МЕ до КЕВР).

- Във връзка с изискванията на чл. 163, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., 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.

- ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и

ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра (ЦВН, ЦСН и ЦНН) и едно междинно прегряване на парата. Проточната част на турбината се разделя на осем участъка от седемте нерегулируеми пароотнемания (пароотбори) за регенеративната система. Турбините имат само по един регулируем V-ти пароотбор, предназначен за подаване на пара за основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата, регламентирана температура на мрежовата вода в централата. При електрически товар от 160 MW, параметрите на пара (пароотборът е ЦСН – цилиндър средно налягане на турбината) са: температура 249°C и налягане 0,213 МПа. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 МПа.

- Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW_e – т.е. общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW_e**, като ТГ-1 е свързан към ЕПМ на 110 kV, а ТГ-2 и ТГ-3 са свързани към ЕПМ на 220 kV;

- Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:
– **ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3** – всяка от тях е **кондензационна** турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973	2.10.1974 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	11 537 kJ/kg	11 537 kJ/kg	11 537 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,48%	40,48%	40,48%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,74%	85,74%	85,73%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,02\%$	$\geq 80,02\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	43,84%	36,05%	39,44%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,28%	20,44%	20,86%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	184 336,015	184 336,015	няма	няма

Забележка: Към документацията е приложен двустранен протокол за търговско измерване, подписан от „ТЕЦ – Бобов дол“ АД и от ЕСО ЕАД, в който е записано, че общата рекапитулация за изнесената електрическа енергия по ЕПМ е в размер на 184 336,015 MWh (184 336 015,000 kWh) – т.е. изцяло произведената електрическа енергия. е от работа в топлофикационен режим на ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3.

- 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 (към ЕПМ 110 kV за ТГ-1 и 220 kV за ТГ-2):

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **27 406,261 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 51,842 MWh;

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

- подавана от ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV, както и ТГ-2 и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,969** – **изчислен според количествата по двете мрежи и отговаря на Регламента**;

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	22 595,700	22 595,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	62 892,995	10 791,706	–	52 101,289
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	195 017,822	41 734,374	–	153 283,448

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9022,900	9022,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	85 383,113	4061,207	–	81 321,906
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	261 908,383	16 355,081	–	245 553,302

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	13 555,442	13 555,442	–	–
Електрическа енергия	MWh	63 466,169	6282,947	–	57 183,222
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	195 263,446	24 799,040	–	170 464,406

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	45 174,042	45 174,042	–	–
Електрическа енергия	MWh	211 742,276	21 135,860	–	190 606,416
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	652 189,651	82 888,495	–	569 301,156

• Потребена топлинна енергия 45 174,042MWh (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 22 639,942 MWh и реализирана/продадена в размер на 2010,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 20 524,100 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2021 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД:

Забележка: Топлинната енергия, която се използва за отопление на производствените помещения, административна сграда, работнически стол и бани за работниците, намиращи се в електроцентралата ТЕЦ „Бобов дол“, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода топломер тип CF600W, съоръжен с разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби. Парата към промишлените консуматори се измерва чрез системата цитирана по-горе.

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 тя за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

ВЕКП_{бруто} = **21 135,860 MWh**;

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

$21\,135,860 / 211\,742,276 = 0,0998188$ (9,98%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП_(нето), като това е направено в 2 стъпки:

1) $27\,406,261 \cdot 0,0998188 = 2735,660 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$21\,135,860 \text{ MWh} - 2735,660 \text{ MWh} = \mathbf{18\,400,200 \text{ MWh}}$ – е нетната ЕЕ от ВЕКП на изхода на централата.

• Следва, 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 мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата подадена по ЕПМ е:

– ЕПМ: **18 400,200 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **21 135,860 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 135,860 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 400,200 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- дажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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
09/2021	18 000,148	0	18 000,148	18 000,868	18 000	0,868	няма	няма	няма	няма
10/2021	18 400,200	0	18 400,200	18 401,068	18 401	0,068	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 10/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2021 г. са в размер на **18 401 бр.**

Въз основа на горното следва на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 18 401 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени

18 401 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва Д. Дянков. Получени са 25 бр. заявления за издаване и прехвърляне на сертификати. Всички те са разгледани в доклада, който работната група предлага на вниманието на Комисията. Няма никакви особени случаи. Д. Дянков представи проекта на решение:

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 25 бр. дружества (изброени поименно в доклада);

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

И. Иванов каза, че процедурата е рутинна и в този случай се касае за м. октомври, а дружествата са 25 на брой. Обикновено разликата е в броя на дружествата, на които се издават такива сертификати.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад № Е-Дк-1153 от 15.11.2021 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г. на 25 бр. дружества.

2. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ОКТОМВРИ 2021 г., както следва:

С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:

1. На „МБАЛ-Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с ЕИК 125501290, за:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;

- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 233 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 13,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 13,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 6,370 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,05%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 90,21%;
- 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: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-10-21/000000001
до № ЗСК-3-10-21/000000003.

2. На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 233 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 95,399 MWh;
- потребена топлинна енергия: 95,399 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 70,666 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 14,52%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 76,68%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-10-21/000000001
до № ЗСК-32-10-21/000000043.

3. 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: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 233 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 119,045 MWh;
- потребена топлинна енергия: 119,045 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 75,978 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,42%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,13%;
- 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: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-45-10-21/0000000001 до № ЗСК-45-10-21/0000000072.

С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:

4. На „Димитър Маджаров-2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, ЕИК 115033847, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 233 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 357,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 503,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 298,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,25%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,00%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-27-10-21/0000000001 до № ЗСК-27-10-21/0000000074.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 233 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 1184,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 680,961 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1146,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,09%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,06%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4-10-21/0000000001 до № ЗСК-4-10-21/000001063.

6. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 233 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1736,918 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2518,194 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1543,742 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 13,77%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,33%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за

- подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-6-10-21/0000000001 до № ЗСК-6-10-21/000001440.

7. На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република България, област София, 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: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 33 229 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 450,682 MWh;
- потребена топлинна енергия 569,535 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 457,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,70%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,45%;
- 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: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-28-10-21/0000000001 до № ЗСК-28-10-21/000000439.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 233 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1086,160 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1086,160 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1088,067 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,95%; ДВГ2: 19,23%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,29%; ДВГ2: 79,18%;
- 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: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-10-21/000000001 до № ЗСК-37-10-21/000000962.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 233 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2328,090 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2328,090 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2393,148 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,44%; ДВГ2: 20,04%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,53%; ДВГ2: 79,80%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12..2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-38-10-21/000000001 до № ЗСК-38-10-21/000002274.

10. На „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 233 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1406,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1406,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1248,606 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,47%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,76%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема

- за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-43-10-21/000000001 до № ЗСК-43-10-21/000001190.

11. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 220 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4613,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2243,793 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3882,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,49%; ДВГ2: 23,46%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,62%; ДВГ2: 86,19%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-10-21/000000001 до № ЗСК-5-10-21/000003698.

12. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 217 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1261,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2513,249 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1418,249 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,89%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано

- производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-10-21/000000001 до № ЗСК-40-10-21/000001256.

13. 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: 17,764 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 183 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8109,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6161,840 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7193,250 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,39%; ДВГ2: 15,97%; ДВГ3: 22,66%; ДВГ4: 23,65%; ДВГ5: 20,98%; ДВГ6: 21,67%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,63%; ДВГ2: 75,82%; ДВГ3: 83,72%; ДВГ4: 84,78%; ДВГ5: 82,88%; ДВГ6: 84,24%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-10-21/000000001 до № ЗСК-21-10-21/0000006829.

14. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 233 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3954,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2752,316 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4029,700 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,12%; ДВГ2: 21,94%; ДВГ3: 21,73%; ДВГ4: 21,60%; ДВГ5: 26,15%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,02%; ДВГ2: 81,26%; ДВГ3: 81,24%; ДВГ4: 80,61%; ДВГ5: 87,07%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-10-21/000000001 до № ЗСК-26-10-21/000003883.

15. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 204 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4489,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4489,600 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3935,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 30,58%; ДВГ1: 30,55%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 93,11%; ДВГ1: 93,08%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-39-10-21/000000001 до № ЗСК-39-10-21/000003470.

16. На „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустриална“ № 6, с ЕИК 107009273, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Габрово“;
- местоположение на централата: община Габрово, гр. Габрово;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: биомаса – 10 235 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1029,000 MWh;

- потребена топлинна енергия: 627,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 141,432 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: 14,97%;
- номинална ефективност на: ТГ3: 83,15%;
- 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: ТГ3: 01.02.1978 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-12-10-21/000000001 до № ЗСК-12-10-21/00000141.

17. На „Топлофикация–Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9400 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 75 634,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 55 622,144 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 27 114,789 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 18,95%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 79,10%;
- 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: ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-10-21/000000001 до № ЗСК-9-10-21/000020993.

18. На „Топлофикация–Плевен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 56 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 233 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 29 353000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 16 422,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 17 359,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 14,34%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 81,36%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-10-21/000000001 до № ЗСК-13-10-21/000016002.

19. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 234 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 103 181,922 MWh;
- потребена топлинна енергия: 90 828,332 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 33 212,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А: 12,44%; ТГ9: 15,55%;
- номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А: 86,17%; ТГ9: 88,08%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-10-21/000000001 до № ЗСК-14-10-21/000027791;

20. 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: 166,849 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 233 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 123 176,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 126 015,195 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 44 216,767 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,20%; ТГ2: 6,29%; ТГ4: 13,59%; ТГ5: 0,32%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,49%; ТГ2: 63,47%; ТГ4: 86,84%; ТГ5: 75,68%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-10-21/000000001 до № ЗСК-15-10-21/000024773;
- За „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-10-21/000024774 до № ЗСК-15-10-21/000027198.

21. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 233 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 22 298,291 MWh;
- потребена топлинна енергия: 21 542,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25 952,652 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 21,68%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 78,74%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-10-21/000000001 до № ЗСК-16-10-21/000025228.

22. На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;

- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 121 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 126 147,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 126 147,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 44 772,175 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,47%; ТГ2: 21,48%; ТГ4: 21,51%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,65%; ТГ2: 80,68%; ТГ4: 80,70%;
- 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.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-10-21/000000001 до № ЗСК-18-10-21/000029194.

23. На „Топлофикация–Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 911 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 32 190,936 MWh;
- потребена топлинна енергия: 26 421,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16 570,008 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 31,55%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,05%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-10-21/000000001 до № ЗСК-19-10-21/0000012901.

24. На „Топлофикация–Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;

- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 400,0 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 336 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 42 905,354 MWh;
- потребена топлинна енергия: 29 556,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 705,018 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ6: 28,19%;
- номинална ефективност на: ТГ6: 78,87%;
- 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: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-10-21/000000001 до № ЗСК-20-10-21/000019745.

25. На „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 01.10.2021 г. ÷ 31.10.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 537 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 45 174,042 MWh;
- потребена топлинна енергия: 45 174,042 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 135,860 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,28%; ТГ2: 20,44%; ТГ3: 20,86%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 43,84%; ТГ2: 36,05%; ТГ3: 39,44%;
- 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: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-10-21/000000001 до № ЗСК-47-10-21/0000018401;

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1154 от 15.11.2021 г. относно **решение на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за избор на отговорник по съответствието.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-13-41-80 от 13.10.2021 г. от председателя на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), с което на основание чл. 81к, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) КЕВР е уведомена за избор на отговорник по съответствие на дружеството. В тази връзка са представени документи, както следва: препис-извлечение от Протокол № 39 от 13.10.2021 г. от заседание на Надзорния съвет на ЕСО ЕАД, автобиография и доказателства относно професионалната квалификация на избрания отговорник по съответствието, декларации за удовлетворяване на изискванията на чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ и чл. 98, ал. 2, т. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ); Договор № 7 - ГД от 13.10.2021 г. за осъществяване на контрол по изпълнението на изискванията за независимостта на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Във връзка с горното се установи следното:

С Решение № С-5 от 30.07.2015 г. и Решение № С-7 от 05.11.2015 г. на КЕВР ЕСО ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор (НПО) на електропреносната система на Република България.

Съгласно чл. 81к, ал. 2 от ЗЕ, надзорният съвет на НПО избира отговорник по съответствието, на когото се възлага контролът по изпълнението на програмата за съответствие. Изборът на отговорник по съответствието се одобрява от Комисията, която може да откаже одобрение на основание липса на независимост или на професионална компетентност. По отношение на отговорника по съответствието се прилагат изискванията за независимост и редът за избор, уведомяване на Комисията и освобождаване по чл. 81д, ал. 3 - 8 и 10 от ЗЕ. По силата на чл. 81к, ал. 2, изречение трето във връзка с чл. 81д, ал. 3, изречение второ от ЗЕ, Надзорният съвет изпраща незабавно на Комисията решението за избор на отговорник по съответствието на НПО, както и информация за условията, които уреждат мандата, продължителността и прекратяването му, условията на работа, включително възнагражденията. Предвид факта, че дружеството е сертифицирано като НПО, решението на Надзорния съвет на ЕСО ЕАД за избор на отговорник по съответствието предполага преценка на КЕВР с оглед гарантиране на наличието на предпоставките на ЗЕ по отношение на новоизбраното лице.

С решение по т. 2 от Протокол № 28 от 21.02.2019 г. на КЕВР, Комисията е одобрила решение по Протокол 26 от 11.10.2018 г., т. 1 от заседание на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, с което Григор Найденов Григоров е избран за отговорник по съответствието с мандат три години.

Видно от решения по т. 4.1. и т. 4.2. от Протокол № 39 от 13.10.2021 г., Надзорният съвет на ЕСО ЕАД е избрал за отговорник по съответствието Григор Найденов Григоров, като е одобрил и проект на договор с избраното лице. В чл. 3.1 от приложения Договор № 7 - ГД от 13.10.2021 г. за осъществяване на контрол по изпълнението на изискванията за независимостта на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е предвидено, че договорът се сключва за срок от три години и влиза в сила при условията на чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ, но не по-рано от деня, следващ изтичането на срока на договор № 34-ГД-ОС от 17.10.2018 г. В чл. 8 от проекта на договор е предвидено, че договорът се прекратява с изтичане на

неговия срок, както и предсрочно в следните случаи: по взаимно съгласие на страните в писмена форма; по искане на отговорника по съответствието с писмено предизвестие не по-малко от един месец; по искане на дружеството с писмено предизвестие от не по-малко от един месец; поради фактическа невъзможност на отговорника да изпълнява задълженията си повече от 60 последователни дни или повече от 90 дни в който и да е дванадесетмесечен период; в други предвидени в закона случаи. Предвидена е самостоятелна клауза, даваща възможност за прекратяване на договора предсрочно без предизвестие от страна на дружеството по вина на отговорника по съответствието, в определени случаи, а именно: при възникване на обстоятелство, обуславящо несъвместимост, в това число липса на професионална компетентност; при нарушаване на задълженията на отговорника по договора. Възнаграждението на избрания отговорник по съответствието е в размер на 2 500 (две хиляди и шестстотин) лева месечно, дължимо до 12-то число на следващия календарен месец.

По силата на чл. 81к, ал. 2, изречение трето във връзка с чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ, отговорникът по съответствието на НПО следва да: не заема професионален пост или отговорна длъжност, няма икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; няма интереси или не получава финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие; получава възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на преносна мрежа. С оглед преценка на независимостта на избрания отговорник по съответствието са представени декларации по чл. 98, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ, видно от които лицето отговаря на изискванията на чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ.

По силата на чл. 81к, ал. 2, изречение трето, във връзка с чл. 81д, ал. 6, изречение първо от ЗЕ, отговорникът по съответствието на НПО е лице, което в срок три години преди назначаването му не е заемал професионален пост или отговорна длъжност, не е имал интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции. От представената автобиография и декларации е видно, че изискванията на чл. 81д, ал. 6 от ЗЕ са изпълнени по отношение на Григор Найденов Григоров.

Предвид изложеното не са налице основанията по чл. 81к, ал. 2, изречение второ от ЗЕ за отказ за одобряване на избрания от Надзорния съвет на ЕСО ЕАД отговорник по съответствието.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по заявление от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Във връзка с това е установено следното:

С Решение № С-5 от 30.07.2015 г. и Решение № С-7 от 05.11.2015 г. на КЕВР, ЕСО ЕАД е сертифицирано и определено за независим преносен оператор на електропреносната система на Република България.

Съгласно чл. 81к, ал. 2 от ЗЕ, надзорният съвет на НПО избира отговорник по съответствието, на когото се възлага контролът по изпълнението на програмата за съответствие. Изборът на отговорник по съответствието се одобрява от Комисията, която може да откаже одобрение на основание липса на независимост или на професионална компетентност. Установено е, че с решение по т. 2 от Протокол № 28 от 21.02.2019 г. на КЕВР, Комисията е одобрила решение по Протокол 26 от 11.10.2018 г., т. 1 от заседание на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, с което Григор Найденов Григоров е избран за отговорник по съответствието с мандат три години.

Видно от решения по т. 4.1. и т. 4.2. от Протокол № 39 от 13.10.2021 г., Надзорният съвет на ЕСО ЕАД е избрал същото лице за отговорник по съответствието, като е одобрил

и проект на договор с него. По силата на чл. 81к, ал. 2, изречение трето във връзка с чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ, отговорникът по съответствието на НПО следва да: не заема професионален пост или отговорна длъжност, няма икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; няма интереси или не получава финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие.

Предвид това, както и направения анализ на подаденото заявление, не са налице основанията по чл. 81к, ал. 2, изречение второ от ЗЕ за отказ за одобряване на избора от Надзорния съвет на ЕСО ЕАД отговорник по съответствието.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81к, ал. 2, изречение второ и изречение трето, във връзка с чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме протоколно решение, с което одобрява решение по т. 4.1. от Протокол № 39 от 13.10.2021 г. от заседание на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за избор на Григор Найденов Григоров за отговорник по съответствието на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.
3. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да бъде уведомено за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81к, ал. 2, изречение второ и изречение трето, във връзка с чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1154 от 15.11.2021 г. относно решение на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за избор на отговорник по съответствието.
2. Одобрява решение по т. 4.1. от Протокол № 39 от 13.10.2021 г. от заседание на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за избор на Григор Найденов Григоров за отговорник по съответствието на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.
3. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да бъде уведомено за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа искане с вх. № Е-13-41-37 от 29.04.2021 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД с искане за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021-2030 г.,

доклад с вх. № Е-Дк-1044 от 15.10.2021 г., както и събраните данни от проведено на 26.10.2021 г. обществено обсъждане и постъпилите становища, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило искане с вх. № Е-13-41-37 от 29.04.2021 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021-2030 г. (Десетгодишен план, Плана).

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Условията и редът, по които операторът на електропреносната мрежа разработва и представя в КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежата и по които Комисията го одобрява, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ.

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията за одобрение десетгодишен план, ежегодно до 30 април. При изготвянето на десетгодишния план за развитие на преносната мрежа, операторът на електропреносната мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, включително проучванията, плановите и прогнозите по чл. 87, ал. 3 от ЗЕ, като взема предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни. Проектът на план за развитие на мрежата се публикува на интернет страницата на оператора в срок до 30 дни преди внасянето му за одобрение от Комисията.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на електропреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 51 от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (Директива 2019/944).

С Решение № С-5 от 30.07.2015 г. и Решение № С-7 от 05.11.2015 г. на КЕВР, ЕСО ЕАД е сертифициран като и определен за независим преносен оператор (НПО) на електропреносната система на Р България. Нотификацията за определяне на дружеството като НПО е публикувана в „Официален вестник“ на Европейския съюз (бр. С 428 от 19.12.2015 г.) в съответствие с приложимото европейско законодателство към този момент, а именно: чл. 10, пар. 2 от Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО (Директива 2009/72/ЕО).

Във връзка с проучването на заявлението на ЕСО ЕАД е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-258 от 11.10.2021 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-13-41-37 от 21.09.2021 г. е изискано ЕСО ЕАД да представи в КЕВР следната допълнителна информация и документи: справка относно всички инвестиции, за които е взето решение, и относно определените нови инвестиции, които трябва да бъдат направени през следващите три години; отчет на извършените инвестиции за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г. съгласно Решение № ДПРМ-2 от 07.10.2020 г. на КЕВР относно одобряване на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2020-2029 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за основни обекти от електропреносната мрежа, които са реконструирани или са построени нови такива за изпълнение на критериите за сигурност на електроенергийната система (ЕЕС); отчет на извършените инвестиции за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г. съгласно Решение № ДПРМ-2 от 07.10.2020 г. на КЕВР за извършена реконструкция на

съществуващи обекти и изграждането на нови; отчет за всяка неизвършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2020 г., ведно с обяснение за неизпълнението и съответните данни и документи в тази връзка, както и с изрично посочване на проектите с изтекъл срок на изпълнение към края на 2020 г., които са включени за изпълнение в предложения за одобрение от КЕВР Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2021-2030 г.; информация за постъпили становища по План за развитие на преносната мрежа на Р България за периода 2021-2030 г. в процеса на проведените консултации от страна на ЕСО ЕАД, както и ако са постъпили такива, становище на дружеството по тях.

ЕСО ЕАД е представило изисканата информация и документи с писмо с вх. № Е-13-41-37 от 01.10.2021 г.

След проучване на представения План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021-2030 г. е установено следното:

Предложеният от изпълнителния директор на ЕСО ЕАД План е съгласуван от Управителния съвет на дружеството с Решение по Протокол № 16 от 28.04.2021 г., по т. 7. ЕСО ЕАД посочва, че Десетгодишният план за периода 2021-2030 г. е оповестен на интернет страницата на ЕСО ЕАД на 29.03.2021 г. в рубриката в раздел Диспечиране/Развитие на ЕЕС (на адрес: <http://eso.bg/fileObj.php?oid=3091>). Следователно, публикуването е извършено в срока по чл. 112, ал. 3, изречение второ от НЛДЕ.

ЕСО ЕАД посочва, че в едномесечния срок за провеждане на консултациите не са постъпвали становища по Десетгодишния план.

Планът за развитие на електропреносната мрежа на Р България за периода 2021-2030 г. е разработен съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и при спазване на разпоредбата на чл. 81г, ал. 2, изречение първо от ЗЕ и Глава втора, Раздел III от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС), като е съобразен с изискванията на Европейската организация на операторите на електропреносните системи (ENTSO-E).

Десетгодишният план за периода 2021-2030 г. съдържа основната инфраструктура за пренос на електрическа енергия, която се предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите десет години. Той осигурява своевременно и хармонично изграждане и въвеждане в експлоатация на нови елементи на електропреносната мрежа за икономична и сигурна работа на ЕЕС, при спазване критериите за сигурност и действащите стандарти за качество на снабдяването с електрическа енергия.

Десетгодишният план съдържа следната основна информация:

- анализ на потреблението на електрическа енергия в ЕЕС на Р България и прогноза за развитие на електрическите товари до 2030 г.;
- анализ на производствените мощности в ЕЕС на Р България, включително от обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ);
- прогнозни мощностни и енергийни баланси на ЕЕС;
- възможности за управление и анализ гъвкавостта на производствените мощности: базови мощности, мощности с приоритетно производство, балансиращи и резервиращи мощности, регулиращи мощности;
- изследване на потокоразпределението и нивата на напреженията в електропреносната мрежа, в съответствие с прогнозните мощностни баланси;
- развитие на електропреносната мрежа, включително изграждане на нови междусистемни електропроводи;
- нива на токовете на къси съединения на шини 400 kV, 220 kV и 110 kV на подстанциите от системно значение;
- развитие на телекомуникационната инфраструктура за осигуряване на наблюдаемостта на ЕЕС;
- оценка на необходимите инвестиции за реализация на предложения план за развитие на електропреносната мрежа.

Дружеството предвижда график за развитие на електропреносната мрежа с

достатъчна перспектива във времето, за да могат да бъдат изпълнени всички дейности по съгласуване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на планираните нови съоръжения, без да се нарушава нормалната работа на ЕЕС. В Плана се определя развитието на преносната електрическа мрежа на Р България до 2030 г., така че да се създадат необходимите технически условия за: сигурно и качествено доставяне на произведената електрическа енергия до всички възли на електропреносната мрежа; устойчива работа и развитие на производствените мощности в страната и жизненост на пазара на електрическа енергия.

В Десетгодишния план за периода 2021-2030 г. ЕСО ЕАД е направило анализ и прогноза за развитие на потреблението на електрическа енергия в страната като посочва, че вследствие на провежданите политики за енергийна ефективност (саниране, енергоспестяващи електроуреди и цели производства и т.н.) и навлизането на нови технологии, са възникнали множество фактори, влияещи по различен начин върху електропотреблението в страната. Това затруднява в значителна степен определянето на корелационните зависимости и на практика през последните години не се наблюдават ясно определени тенденции в брутното електропотребление, дори то да бъде приведено към нормални средномесечни температури.

Прогнозата за развитие на брутното електропотребление в страната е съобразена с прогнозите на Европейската комисия (ЕК) до 2050 година, на Агенцията за устойчиво енергийно развитие, на Българска академия на науките и на Министерство на финансите (по отношение на брутния вътрешен продукт). Прогнозата е съобразена с очертаващата се икономическа криза в краткосрочен план вследствие на пандемията от COVID-19.

На база на гореизложеното при разработването на Плана ЕСО ЕАД е приело три основни сценария за развитие на електропотреблението:

Сценарий „Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата“

Този сценарий за брутното електропотребление без помпи е с от 2700 до 3700 GWh над максималната прогноза на ЕСО ЕАД, тъй като тръгва от по-високо потребление за 2021 година, което предполага ръст от 11% спрямо приведеното потребление за 2020 година, на фона на тенденцията от последните години за лек спад и рязкото намаление през изминалата година, вследствие ограниченията от COVID-19. Въпреки това, съгласно насоките на ENSTO-G и ENTSO-E, именно този сценарий следва да се вземе в предвид като базов при разработването на националните планове за развитие на електропреносната мрежа.

Максимален сценарий

Този сценарий за брутното електропотребление без помпи съвпада с тренда на референтния такъв за крайното електропотребление в страната на Европейската комисия за периода 2015-2025 г. Предвижда увеличаване на електропотреблението с умерени темпове, но от по-ниска изходна позиция вследствие на ограниченията от COVID-19. Заложено е забавяне в прилагането на мерки за енергийна ефективност. Към 2030 година се очаква брутното потребление да достигне 39 260 GWh.

Минимален сценарий

При този сценарий е предвидено задържане на нивото на електропотреблението без помпи за целия период, поради по-интензивно прилагане на мерки за енергийна ефективност. През 2030 година брутното електропотребление достига 37 290 GWh. При сценария „Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата“ за брутното електропотребление без помпи е с от 300 до 600 GWh над максималната прогноза на ЕСО ЕАД, тъй като стартира от по-високо потребление за 2020 година, което предполага ръст от 4% спрямо приведеното потребление за 2019 г. на фона на тенденцията от последните три години за лек спад. Въпреки това съгласно насоките на ENTSO-E, именно този сценарий следва да се вземе предвид като базов при разработването на националните планове за развитие на електропреносната мрежа.

Прогнозата за развитие на производствените мощности на България до 2030 г. се основава на изразените от производствените дружества инвестиционни намерения. При

липса на промяна в информацията, предоставена за предходния десетгодишен план отговори не са изисквани, респективно не са получавани. Независимо от инвестиционните намерения на дружествата, същите са приведени в съответствие със заложените инсталирани мощности в „Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата“. По-долу са отразени разликите между актуалните инвестиционни намерения на производствените дружества и плана.

Предвидените за въвеждане в експлоатация ВЕИ, в т.ч. съгласно сключените предварителни и окончателни договори за присъединяване на нива преносна и разпределителни мрежи са изложени в таблица 3.1. Към тези стойности, следва да се добавят и вече въведените в експлоатация ВЕИ, посочени в таблица 3.2.

Предвижда се поетапно изграждане на нови генериращи мощности на съществуващата площадка на „Топлофикация София“, както и в ОЦ „Люлин“ и ОЦ „Земляне“.

Ако към 2030 година проектираните ВЯЕЦ и ФЕЦ са нерегулируеми при обща инсталирана мощност над 3 800 MW, балансиращата способност (гъвкавостта) на ЕЕС ще бъде намалена. За да се гарантира достатъчно и гъвкаво развитие на производствените мощности е необходимо да се предприемат допълнителни мерки.

Някои от тези мерки, които са приоритет на ЕСО ЕАД и БНЕБ ЕАД, са пазарни и вече са реализирани, а други предстои да се реализират в близките години:

- присъединяване към пазарното обединение в рамките на деня (реализирано);
- присъединяване към пазарното обединение за ден-напред;
- присъединяване към платформата за нетиране на нежеланите отклонения;
- присъединяване към платформите за балансиране на ENTSO-E.

Планиране развитието на електропреносната мрежа е свързано с изпълнението на следните основни изисквания и европейски политики:

- сигурност при снабдяването с електрическа енергия на потребителите и електроразпределителните мрежи при нормални и ремонтни схеми;
- повишаване на трансграничните капацитети за обмен на електроенергия със страните от югоизточна Европа, за изпълнение на чл. 16, пар. 8 на Регламент (ЕС) 2019/943, относно вътрешния пазар на електроенергия;
- присъединяване на нови синхронни и паркови генериращи модули;
- повишаване на ефективността при преноса на електроенергия;
- присъединяване на нови мощности за съхранение на енергия;
- възможност за експлоатация и поддръжка на електропреносната мрежа при висок дял на децентрализираното производство.

Българската електропреносна мрежа е част от обединената преносна мрежа на страните от континентална Европа и развитието ѝ е тясно свързано с развитието на мрежите на съседните страни. При изготвяне на настоящия Десет годишен план, освен решаване на техническите проблеми по електропреносната мрежа, са взети предвид и резултатите от пазарните и мрежовите изчисления, извършени в работната група „Югоизточна Европа“ към ENTSO-e, при изготвяне на регионалния инвестиционен план 2019 г. В групата са представени системните оператори на страните от Балканския полуостров, Унгария, Италия и Кипър.

Резултатите от пазарните изчисления, извършени въз основа на прогнозата на всеки системен оператор за развитие на производството и потреблението на електрическа енергия, показват съществени разлики в сравнение с предишния регионален план. За първи път при разработката на плана се взима в предвид влиянието на ЕЕС на Турция върху потокоразпределението в региона. Прогнозите на турския оператор са за голям ръст на нови генериращи източници, с ниска цена на електроенергията и възможност за целогодишен експорт. В същото време, в българската ЕЕС не се предвиждат инвестиции за нови мащабни източници на електроенергия, достъпни 24 часа в денонощието, които да не отделят парникови газове. Това може да доведе до повишаване на транзитните потоци на електроенергия през нашата преносна мрежа в направление изток-запад и може да

направи българо-турската и българо-сръбската граница тесни места, които биха ограничавали търговията на електрическа енергия. Транзитът на електрическа енергия през нашата страна би станал още по-голям, при редуциране на производството от генериращите мощности в комплекса „Марица изток“.

Мрежа 400kV

Мрежа 400kV е гръбнака на електропреносната мрежа в България. Географското разположение на страната предполага в бъдеще голям търговски интерес за транзит на електрическа енергия през електропреносната мрежа на страната.

ЕСО ЕАД работи по изграждането на следните нови електропроводи:

- п/ст. „Марица изток“ – п/ст. „Неа Санта“ (Гърция);
- п/ст. „Пловдив“ – п/ст. „Марица изток“;
- п/ст. „Бургас“ – п/ст. „Варна“.

През 2020 г. са въведени в експлоатация нови електропроводи 400kV по направленията п/ст. „Марица изток“ – п/ст. „Бургас“ и п/ст. „Марица изток“ – ОРУ ТЕЦ МИЗ.

След 2030 г. се предвижда изграждане на втори междусистемен електропровод със Сърбия и трети междусистемен електропровод с Турция, които не са в обхвата на настоящия десетгодишен план.

Мрежа 220kV

Приета е концепция, преносната мрежа 220kV да не се развива повече и да се редуцира, за сметка на мрежи 400kV и 110kV. В дългосрочен план се обмисля реконструкция на някои вътрешни електропроводи 220kV и прилежащите им подстанции към ниво 400kV по направления, които са приоритетни за ЕЕС на страната.

Мрежа 110kV

Мрежа 110kV има преобладаващо локално значение и нейното развитие се обуславя от:

- подобряване сигурността на захранване на потребителите;
- подобряване обмена на електроенергия с разпределителните мрежи;
- присъединяване на директни потребители при необходимата категория на осигуреност;
- присъединяване на генериращи модули – директни и в разпределителните мрежи.

Горепосочените електропроводи 400kV са признати от ЕК като проекти от общ интерес по смисъла на Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 г. относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура и за отмяна на Решение № 1364/2006/ЕО, както и за изменение на регламенти (ЕО) № 713/2009, (ЕО) № 714/2009 и (ЕО) № 715/2009. За тях е извършен обстоен анализ на разходите и ползите (Cost Benefit Analysis) според методика на ENTSO-E. Показателите, оценявани в този анализ, са икономически и технически. Резултатите от анализа показват, че при планираното развитие на генериращите мощности и консумацията на електрическа енергия в региона, строежът на тези електропроводи е икономически и технически обоснован. Икономическите ползи се изразяват в очакваното намаляване на цените на електрическата енергия вследствие на улесняване на трансграничната търговия, както и от намаляване на технологичните разходи от пренос. Техническите ползи от построяването на тези електропроводи се изразяват в подобряване на ефективното функциониране на преносната мрежа чрез гарантиране на непрекъснатост на доставките в нормални и ремонтни схеми на работа. Това дава възможност за подобряване на условията за търговия и улесняване на процедурите по получаване на различните документи, необходими при изготвянето на разрешения за строеж.

След 2030 г. се предвижда изграждане на втори междусистемен електропровод със Сърбия и трети междусистемен електропровод с Турция, които не са в обхвата на настоящия Десетгодишен план.

В съответствие с разпоредбите на чл. 16, т. 8 от Регламент 2019/943 относно вътрешния пазар на електроенергия ЕСО ЕАД посочва, че се работи по увеличаване на

трансграничните капацитети за обмен на електрическа енергия със страните от Югоизточна Европа. В него се изисква в срок до 31.12.2025 г., операторите на преносни системи да осигурят на разположение на участниците в пазара обем на междусистемния капацитет за междузонава търговия от минимум 70% от преносния капацитет, при спазване на границите за експлоатационна сигурност.

Десетгодишният план предвижда конкретни инвестиции, които следва да бъдат извършени за всяка година от периода 2021-2030 г. Във връзка с изискванията на чл. 81г, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на Р България за периода 2021-2030 г., ЕСО ЕАД е определило ключови проекти за 2021 г., 2022 г. и 2023 г., както следва:

Основни обекти от електропреносната мрежа, които трябва да бъдат реконструирани или да бъдат изградени нови до 2022 г., за изпълнение на критериите за сигурност на ЕЕС:

НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА	Период на изграждане
Електромеханична част	
Изграждане на нова ВЛ 110 kV от п/ст. Курило до п/ст. Металургична	2013/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Негован-Кривина-Металургия с проводник АСО 400	2016/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Бариево	2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ерма	2022/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Обединение	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мрамор	2022/2023
Изграждане на нова ВЛ 400 kV от в/ст Ветрен до п/ст. Благоевград	2023/2028
Изграждане на нова ВЛ 110 kV от п/ст. Мездра до п/ст. Ботевград	2018/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Алмус	2021/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мок	2022/2024
Изграждане на нова ВЛ от ст. № 94 на ВЛ 110 kV Магура до п/ст. Бонония	2013/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Градище	2023/2025
Изграждане на нова ВЛ 110 kV от п/ст. Пелово до п/ст. Кнежа	2022/2025
Изграждане на нова ВЛ 400 kV Вазов от п/ст. Царевец до п/ст. Пловдив	2022/2027
Реконструкция на ВЛ 110 kV Сигнал	2018/2022
Изграждане на нова ВЛ 110 kV п/ст. Варна север/Варна Запад - п/ст. Каварна	2011/2023
Изграждане на нова ВЛ 110 за присъединяване на п/ст. Обзор към ВЛ Емона	2006/2022
Реконструкция ВЛ 110 kV Димитър Ганев като двоен с проводник АСО 400	2021/2023
Реконструкция ВЛ 110 kV Дропла като двоен с проводник АСО 400	2017/2021
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ураган-Тайфун -Дракон	2022/2023
Реконструкция на ВЛ 220 kV Камчия от ст 228 до п/ст. Добруджа	2023/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Галатя	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Комунари	2023/2025
Реконструкция на ВЛ 110kV Орляк, като двоен, на стълбове за 2 тройки АСО 400	2021/2022
Изместване на ВЛ 110 kV Извор, Рубин и Юнга	2019/2021
Реконструкция на ВЛ 110 kV Емона	2022/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Бор	2021/2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ахелой за захранване на п/ст. Каблешково	2021
Реконструкция на ВЛ 220 kV Сила от ст. 89 до п/ст. МИ	2017/2021
Реконструкция на ВЛ 110 kV Енчец-Резбарци	2019/2021
Реконструкция ВЛ 110 kV Клокотница	2023/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Цимбала-Граничар	2023/2025
Изграждане на ВЛ 110 kV Розово между ВЕЦ "Въча 1" - ВЕЦ "Цанков камък"	2012/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Грамада	2021/2023
Реконструкция на ВЛ 110 kV Вишеград-Граничар	2022/2023

Реконструкция ветрило на п/ст. Девня 1	2022
Реконструкция на ВЛ 110 kV Звездица	2022/2023
ВЛ 400 kV "Пловдив - МИ"	2014/2022
ВЛ 400 kV п/ст. "Марица изток" - п/ст. "Марица изток 3"	2014/2021
ВЛ 400 kV Сан Стефано от п/ст.. "Марица изток - п/ст.. "Бургас"	2013/2021
Изграждане на нова ВЛ 400 kV от п/ст. Марица Изток до п/ст. Неа Санта (Гърция)	2015/2023
ВЛ 400 kV Нева от п/ст. Бургас до п/ст. Добруджа (Варна)	2015/2020
OPGW	
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Малага 3,2 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Безово 14.6 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Калеица от ст.101 - Ловеч	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Стража	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Добриня	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Марийно	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Аспарух 33.8 км Разград - Исперих	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Раздел 35.5 км Исперих - Дулово	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Доростол 72.2 км Дулово - Силистра	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Табията 4.3 км Силистра - Дръстър	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Паскал/Мургана - участък от ВЛ	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Гълъбец-Експрес	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Острово 31.6 км	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Батмиш 9 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Струпец 18 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Цибър 76 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Върба 11.3 км	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ябълка и връзка към OPGW 400 kV Руен	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Осетия-Моняк 7.6 км	2022
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Боровци 22.2 Берковица - Монтана	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Кумарица 9.2 км Илиенци - Курило	2022
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Крумовица 22.9 км	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Вишеград в участъка от ст. 218 до п/ст. Тополовград	2022
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Армира 24.6 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Секвоя 7.3 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Орбел 19.2 км	2022
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Рубин М. рудник - Победа	2022
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Места 42.7 км	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ферибот 5,6 км Види 1 - Видин 2	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Оризище 4.8 км Бонония - Видин 1	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Раховец 8 км Г.О. изток - Г.О.	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Мухово 24 км Ихтиман - Костенец	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Цвиля 3 км	2023
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Дрен 19.6 км	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Елица 19.6 км	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Пясъчево 21.2 км	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Узана 9.2 км	2022
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Яворец 26 км	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 kV Крапец 37,3 км	2020/2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Безмер 34 км	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Долина	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Беломорци 20.7 км	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ропотамо 30.4 км	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Лонгоза 25.7 км	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Петрол 7.5 км	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гюешево	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средногорие	2022

Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Реброво	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Скала	2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Гургана	2021
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Правец	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Кашана	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Баба Вида	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Печ	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Карбамид - Амоняк	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Скалите	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Дунав	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Търнак	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Еница	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Лозица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Милковица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Подем	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Румянцево	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Калеица	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Драгомиров	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бутан	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Климентово	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Орловец - МЕР ГО	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Правда	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Михалци	2021
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Сечен камък	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кулата	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Манастирица	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Орловец - МЕР Русе	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кардам	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Цар Самуил	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Иглика	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Зайчино	2022/2023
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Благово	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Боряна - МЕР Шумен	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Плиска	2021
Монтаж на оптика чрез усукване ВЛ 110 kV Керамик	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Боряна - МЕР Варна	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Крачолов	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гита	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Вълкан	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Свилена	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Славяново	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Поточница	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Рид	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Върбица	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Китна	2022/2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Вишеград в участъка от ст. 99 до п/ст. Любимец	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кадиево	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Печинско	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ровно	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Аккумулятор	2021
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Калина	2021
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Игнатиев	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Лъджене	2022
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Манолово	2022
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средец	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Царево	2023

Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ормана	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Завой	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Младежко	2023
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Белмекен	2023
Подстанции	
п/ст. "Курило" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2020/2028
п/ст. "Курило" - изграждане на ново поле за връзка с п/ст. "Металургична"	2021
п/ст. "Курило" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Курило" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021
п/ст. "Металургична" - изграждане на ново поле за нова връзка с п/ст. "Курило"	2021
п/ст. "Хаджи Димитър" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Хаджи Димитър" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Красно село" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Красно село" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Красно село" - рехабилитация полета 20 kV	2021
п/ст. "Димитър Димитров" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Димитър Димитров" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Димитър Димитров" - рехабилитация полета 20 kV	2021
п/ст. "Връбница" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2019/2021
п/ст. "Искър индустрия" - изграждане на САУП	2019/2021
п/ст. "Модерно предградие" -изграждане на САУП	2022
п/ст. "Модерно предградие" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "София юг" - подмяна релейни защиты в ОРУ 220 kV	2021/2025
п/ст. "Казичене" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022/2026
п/ст. "София изток" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "София изток" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Военна рампа" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Военна рампа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Етрополе" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Етрополе" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Ботевград" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Ботевград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Ботевград" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Самоков" - реконструкция ОРУ 110 kV и укрепване ЗРУ 20 kV	2019/2021
п/ст. "Самоков" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Самоков" - изграждане на на видеонаблюдение, СОТ	2020/2021
п/ст. "Ихтиман" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2019/2021
п/ст. "Ихтиман" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. Костинброд - реконструкция ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV	2021/2024
п/ст. „Столник“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2021/2022
п/ст. "Столник" - подмяна релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2021/2025
п/ст. "Брезник" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Брезник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Радомир" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Радомир" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Зелин" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Зелин" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Зелин" - рехабилитация полета 20 kV	2021
п/ст. "Бов" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Бов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Своге" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Своге" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023

п/ст. "Бабино" - изграждане на телесигнализация	2021
п/ст. "Бабино" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021/2022
п/ст. "Кракра" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Бобов дол" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Бобов дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
ТЕЦ Република - изграждане на САУП и изместване на управление	2023
ТЕЦ Република - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Вакарел" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Вакарел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Костенец" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Костенец" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Калища" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Калища" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Алдомировци" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Алдомировци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Пауталия" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Пауталия" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Скавица" - изграждане на телесигнализация	2021
п/ст. "Скавица" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021/2022
п/ст. "Джумая" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2017/2024
п/ст. "Джумая" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Джумая" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Банско" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Банско" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Сандански" - изграждане на САУП	2019/2021
п/ст. "Петрич" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Петрич" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Разлог" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Разлог" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Кресна" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Кресна" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Кресна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Гоце Делчев" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Гоце Делчев" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "ЗПИ" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "ЗПИ" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Якоруда" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Якоруда" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Монтана" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Мездра" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Мездра" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Мездра" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Роман" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Роман" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Бойчиновци" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022/2025
п/ст. "Жеравица" - изграждане на САУП	2019/2020
п/ст. "Бяла Слатина" - реконструкция ОРУ 110 kV	2019/2020
п/ст. "Вълчедръм" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019/2021
п/ст. "Вълчедръм" - изграждане на САУП	2022

п/ст. "Вълчедръм" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Козлодуй" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Козлодуй" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Брусарци" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Брусарци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Криводол" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Криводол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Мартиново" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Мартиново" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Бонония" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Бонония" -изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Видин 2" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Видин 2" -изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Гъмзово" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Гъмзово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Кула" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Кула" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Белоградчик - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Белоградчик" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Орешец" - реконструкция ОРУ 110 kV	2021/2022
п/ст. "Орешец" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Орешец" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Берковица" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Берковица" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Бяла Слатина" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Бяла Слатина" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Букьовци" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Букьовци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Оряхово" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Оряхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Враца 2" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Враца 2" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Враца 3" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Враца 3" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2020/2021
п/ст. "Лом" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Лом" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Лом" - реконструкция ОРУ 110 kV	2021
п/ст. "Видин 1" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Видин 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Пелово" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Кнежа" - изграждане ново поле 110 kV	2023/2024
п/ст. "Бета" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Бета" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Койнаре" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Койнаре" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Плевен 1" - Реконструкция ОРУ 110 kV	2019/2021
п/ст. "Плевен 1" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2021/2028
п/ст. "Белене" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Белене" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022

п/ст. "Никопол" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Никопол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Гулянци" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Гулянци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Плевен изток" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2020/2021
п/ст. "Тетевен" - реконструкция ОРУ 110 kV	2019/2021
п/ст. "Тетевен" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Тетевен" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Плевен изток" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019/2020
п/ст. "Ловеч" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Ловеч" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Троян 1" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Троян 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Троян 2" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Троян 2" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Мелта" - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2023
п/ст. "Мелта" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Луковит" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Луковит" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Кнежа" - реконструкция ОРУ 110 kV	2021/2023
п/ст. "Кнежа" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Кнежа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Тръстеник" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Тръстеник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Долни Дъбник" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Долни Дъбник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Долни Дъбник" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2018/2023
п/ст. "Червен бряг" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Червен бряг" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Червен бряг" - изграждане на КРУ 20 kV	2018/2024
п/ст. "Левски" - реконструкция ОРУ 110 kV	2019/2028
п/ст. "Левски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Левски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. „Мизия“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2021/2022
п/ст. "Златна Панега" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Златна Панега" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Стражица" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Стражица" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Свищов" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Свищов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Полски Тръмбеш" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Полски Тръмбеш" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Мизия" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2021/2026
п/ст. "Трявна" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Трявна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ,	2021
п/ст. "Габрово" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Елена" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Елена" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Горна Оряховица изток" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Горна Оряховица изток" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Горна Оряховица ЗРУ" - изграждане на САУП	2023

п/ст. "Горна Оряховица ЗРУ" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Горна Оряховица" - рехабилитация ЗРУ 20 kV	2020/2028
п/ст. "Емка" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2024
п/ст. "Емка" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Емка" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Разград" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Разград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Алфатар" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Алфатар" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Тутракан" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Тутракан" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Русе" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Русе" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Борово" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Борово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Дръстър" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Исперих" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Латекс" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Латекс" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Две могили" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Две могили" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Две могили" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Дулово" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Дулово" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Мадара" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2026
п/ст. "Каспичан" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Каспичан" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Нови пазар" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2020/2021
п/ст. "Нови пазар" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Шумен 1" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Шумен 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Шумен изток" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Шумен изток" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Шумен изток" - рехабилитация присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Шумен изток" - рехабилитация присъединения 10 kV	2021
п/ст. "Шумен запад" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Шумен запад" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021/2023
п/ст. "Каолиново" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Каолиново" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Преслав" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Преслав" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Попово" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Попово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Омуртаг" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Омуртаг" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Юбилейна" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Юбилейна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021/2023
п/ст. "Юбилейна" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Шумен център" - реконструкция КРУ 10 kV	2021/2022
п/ст. "Шумен център" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Шумен център" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Търговище 2" - изграждане на САУП	2019/2022

п/ст. "Търговище 1" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Хан Крум" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Хан Крум" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Търговище запад" - изграждане на САУП	2021/2022
п/ст. "Търговище запад" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Варна запад" - изграждане ново поле 110 kV за ВЛ "Батово"	2019/2022
п/ст. "Каварна" - изграждане на две полета за ЕП 110 kV "Кичево" и "Батово"	2019/2021
п/ст. "Добруджа" - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2019/2021
п/ст. "Добруджа" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2022/2025
п/ст. "Девня 1" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Девня 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Девня 1" - реконструкция ОРУ 110 kV и подмяна релейни защиты	2019/2022
п/ст. "Шабла" - изграждане ново поле 110 kV за ЕЛ 110kV Дропла 2"	2021/2023
п/ст. "Генерал Тошево" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Генерал Тошево" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Генерал Тошево" - рехабилитация ОРУ 110 kV	2019/2023
п/ст. "Лазур" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Лазур" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Фаворит" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Фаворит" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Старо Оряхово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Старо Оряхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Тръстиково" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Тръстиково" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Белослав" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2020/2021
п/ст. "Вълчи дол" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Вълчи дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Дългопол" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Дългопол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Тервел" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Тервел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Добрич" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Добрич" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Добрич" - рехабилитация ОРУ 110 kV	2020/2026
п/ст. "Лазур" - реконструкция ОРУ 110 kV	2020/2023
п/ст. "Провадия" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Провадия" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Провадия" - реконструкция ОРУ 110 kV	2020/2022
п/ст. "Бургас" - доставка и монтаж на 2 бр. АТ 400/110 kV, 350 MVA	2023/2025
п/ст. "Славейков" - реконструкция на ЗРУ 20 kV	2020/2023
п/ст. "Славейков" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Славейков" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Бургас център" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019/2021
п/ст. "Кабиле" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Кабиле" - изграждане на системи за управление	2021
п/ст. "Кабиле" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021/2022
п/ст. "Кабиле" - рехабилитация на присъединения 10 kV	2021/2022
п/ст. "Златен рог" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Златен рог" - изграждане САУП	2020/2021

п/ст. "Сунгурларе - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Сунгурларе - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Победа" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Победа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Победа" - реконструкция на ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV	2019/2023
п/ст. "Обзор" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2018/2022
п/ст. "Каблешково" 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2019/2021
п/ст. "Хоризонт" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Хоризонт" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Лозово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Лозово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Василико" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Василико" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Приморско" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Приморско" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Грудово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Грудово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Дебелт" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Дебелт" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Малко Търново" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Малко Търново" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Босна" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Босна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Мандра" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Мандра" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Рибари" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Рибари" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Меден рудник" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Меден рудник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Меден рудник" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Камено" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Камено" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Ямбол" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Ямбол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Слънчев бряг" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Слънчев бряг" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Тополовград" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Тополовград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Елхово" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Елхово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Тенево" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Тенево" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Полиестерни влакна" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Полиестерни влакна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Никола Лъсков" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Никола Лъсков" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Стралджа" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Стралджа" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Котел" - изграждане САУП	2021
п/ст. "Котел" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021

п/ст. "Марица изток" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2026
ОРУ ТЕЦ Марица изток 2 - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022
п/ст. "Казанлък" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Казанлък" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Зора" - рехабилитация на присъединения 10 kV	2020/2021
п/ст. "Железник" - рехабилитация на присъединения 10 kV	2019/2021
п/ст. "Траяна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Сливен индустрия" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Бинкос" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Бинкос" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "АТЗ" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "АТЗ" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Речица" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Речица" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Сливен градска" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Сливен градска" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Дъбово" - изграждане на САУП	2021
п/ст. Дъбово - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Хидравлика" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Хидравлика" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Сахране" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Съхране" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Комуна" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Комуна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Чирпан" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Чирпан" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Нова Загора" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Нова Загора" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Гълъбово" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Гълъбово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Севтополис" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Севтополис" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. ТЕЦ Сливен - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2023
п/ст. "Траяна" - рехабилитация на присъединения 10 kV	2020/2021
п/ст. ТЕЦ МИ 2 - рехабилитация на портални конструкции в ОРУ 220 kV	2019/2023
п/ст. ТЕЦ МИ 2 - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022/2027
п/ст. "ОРУ ТЕЦ Марица 3 - изграждане на САУП	2021
п/ст. "ОРУ ТЕЦ Марица 3 - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Димитровград" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Димитровград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Свиленград" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Свиленград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Маджарово" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Маджарово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Славяни" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Славяни" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Харманли" - изграждане на САУП, реконструкция на ОРУ 110 kV	2016/2024
п/ст. "Ардино" - реконструкция на ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV	2016/2021
п/ст. "Ардино" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Арпезос" - изграждане на САУП	2022

п/ст. "Арпезос" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Хасково" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Любимец" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2021
п/ст. "Любимец" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Любимец" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Ивайловград" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Ивайловград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Гледка" - изграждане на САУП	2021
п/ст. Гледка - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Бенковски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Бенковски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Момчилград" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Момчилград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Крумовград" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Крумовград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Пловдив" 400/220/110 kV - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2023
п/ст. "Пловдив" 400/220/110 kV - модернизация и разширение на САУП	2021/2023
п/ст. "Пълдин" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Първомай" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Първомай" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Нови Крчим" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Нови Крчим" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "ТЕЦ Пловдив" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "ТЕЦ Пловдив" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Христо Смирненски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Христо Смирненски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Станимака" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Станимака" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2020/2021
п/ст. "Острова" - рехабилитация на присъединения 20 kV	2020/2021
п/ст. "Ерма река" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Ерма река" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Пещера" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Христо Ботев" - изграждане на САУП	2019/2021
п/ст. "Христо Ботев" - реконструкция ОРУ 110 kV	2021
п/ст. "Христо Проданов" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Христо Проданов" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Септемврийци" - изграждане на полета мерене и ВО на присъединения	2020/2021
п/ст. "Велинград" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Велинград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Панагюрище" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Панагюрище" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Попинци" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Попинци" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Асеновград" - изграждане на САУП	2020/2021
п/ст. "Чернозем" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Чернозем" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Хисар" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Хисар" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Карлово 2" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Карлово 2" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022

п/ст. "Карлово 1" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Карлово 1" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Алеко" - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2023/2028
п/ст. "Северни Родопи" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Северни Родопи" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Пясъчник" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Пясъчник" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Кърнаре" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Кърнаре" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Сопот" - изграждане на САУП	2023
п/ст. "Сопот" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2023
п/ст. "Широка поляна" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Широка поляна" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Белово" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Белово" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Пазарджик" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Пазарджик" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Златоград" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Златоград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Златоград" - реконструкция на ОРУ 110 kV	2019/2024
п/ст. "Конски дол" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Конски дол" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Рудозем" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Рудозем" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
п/ст. "Раковски" - изграждане на САУП	2022
п/ст. "Раковски" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2022
п/ст. "Борисовград" - изграждане на САУП	2021
п/ст. "Борисовград" - изграждане на видеонаблюдение, СОТ	2021
Доставка и монтаж на СТ	2021/2028
Подстанции	
п/ст. "Марица изток" - изграждане на трета и пета колони за 400 kV и отстраняване на гаранционни строителни дефекти	2016/2023
п/ст. "Марица изток" - изграждане на трета и пета колони за 400 kV и отстраняване на гаранционни строителни дефекти - финансиране със собствени средства извън регламент	
п/ст. "Марица изток" - изграждане на трета и пета колони за 400 kV - финансиране със собствени средства	
п/ст. "Марица изток" - изграждане на трета и пета колони за 400 kV - финансиране с привлечени средства	
п/ст. Бургас - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас	2018/2020
п/ст. Бургас - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас - финансиране със собствени средства извън рег.	
п/ст. Бургас - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас - финансиране със собствени средства	
п/ст. Бургас - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас - финансиране с привлечени средства	
п/ст. Варна - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас	2018/2021
п/ст. Варна - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас - финансиране със собствени средства	
п/ст. Варна - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас - финансиране със собствени средства	

п/ст. Варна - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст. Добруджа - п/ст. Бургас - финансиране с привлечени средства	
Мерене	
Доставка и монтаж на статични електромери	2019/2028
Рехабилитация на търговско мерене в подстанции	2019/2028
Телекомуникация	
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа от устройства за оптичен пренос	2021/2030
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа ВЧ канали	2021/2030
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа за пренос на команди за УРЗ и	2021/2030
Разширение и модернизация на диспечерската телефонна мрежа	2021/2030
Разширение и модернизация на система за наблюдение целостта на оптичните влакна	2021/2030
Телемеханика	
Разширение и модернизация на диспечерската телемеханична мрежа	2021/2030
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "София юг"	2020/2029
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Красно село"	2019/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Хаджи Димитър"	2019/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Самоков"	2019/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Банско"	2019/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Петрич"	2019/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Кюстендил"	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Курило"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Ихтиман" - нова	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Радомир"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Разлог"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Гоце делчев"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Бобов дол"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Вакарел"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Д. Димитров"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Зелин"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Ботевград"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Етрополе"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Кресна"	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Модерно предградие"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Костинброд"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "ЗПИ"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Костенец"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Якоруда"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Калища"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Алдомировци"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Брезник"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Пауталия"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Скавица"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Бабино"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "София изток"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в ТЕЦ Република	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Своге"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. "Джумая"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Горна Оряховица"	2020/2029
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Лом"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Мелта"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Козлодуй"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Габрово"	2021

Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Тервел"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Юбилейна"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Шумен 1"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Провадия"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Хан Крум"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Старо Оряхово"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Генерал Тошево"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Шумен Запад"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Добрич"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Вълчи дол"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на други обекти	2023/2030
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Стара Загора"	2020/2029
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Сливен индустрия"	2019/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Хоризонт"	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "АТЗ"	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Камено"	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Ямбол"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Казанлък"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Дъбово"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Меден рудник"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Сахране"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Севтополис"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Малко Търново"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Кабиле"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Речица"	2020/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Сливен градска"	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Хидравлика"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Победа"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Грудово"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Мандра"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Босна"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Приморско"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Лозово"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Стралджа"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Никола Лъсков"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Тополовград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Гълъбово"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Нова Загора"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Чирпан"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Комуна"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Елхово"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Тенево"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Полиестерни влакна"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Дебелт"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Сунгурларе"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Слънчев бряг"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Славейков"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП "Пловдив"	2020/2029
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Гледка"	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Ивайловград"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Христо Смирненски"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Любимец"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "ОРУ ТЕЦ Марица Изг"	2021

Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Славяни"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Крумовград"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Момчиловград"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Нови Кричим"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Първомай"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Борисовград"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Чернозем"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Рудозем"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Конски дол"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Пазарджик"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Белово"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Широка поляна"	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Арпезос"	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "ТЕЦ Пловдив"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Димитровград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Сливенград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Бенковски"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Раковски"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Карлово 2"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Христо Проданов"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Ерма река"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Златоград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Попинци"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Велинград"	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Харманли"	2022
Етап 1 - Изпълнение на пилотна проекти в 4 системни подстанции	2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Карлово 1"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Хисар"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Сопот"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Кърнаре"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Пясъчник"	2023
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. "Панагюрище"	2023
Етап 2 - Изпълнение на проекти в 7 системни подстанции	2023
SCADA/EMS	
Разширение на възможностите на телекомуникационните интерфейси на SCADA/EMS	2019/2021
Доставка и монтаж на SCADA система за един опорен пункт	2020/2021
Модернизация на пожарогасителна инсталация	2021
Изграждане и разширение на охранителни системи на обекти на ЦДУ и ТДУ	2022/2023
Сгради	
п/ст. "ТЕЦ Бобов дол" - въвеждане в експлоатация на нова командна сграда, релейни защиты 110 kV, СН, заземителна и мълниезащитна инсталация	2022/2023
ОРУ ТЕЦ Сливен - въвеждане в експлоатация на нова командна сграда и ЗРУ 20 kV	2020/2021
п/ст. „Марица изток 3“ – рехабилитация на ЗРУ 31,5 kV	2023
ОРУ ТЕЦ Пловдив - изграждане нова командна сграда	2017/2022

ЕСО ЕАД е представило отчет като е посочило обектите, които не са изпълнени в срок и е направило обосновка за необходимостта от прехвърлянето им за 2021 г., както следва:

Незавършените електропроводи със срок на завършване 2019 г. са следните:

1. Изграждане на нов ЕП 400kV от п/ст. „Бургас“ до п/ст. „Варна“.

Договора за строителство е сключен на 18.06.2019 г.

ЕСО ЕАД посочва, като причини за забавянето, че по време на изпълнението на Споразумението за безвъзмездна помощ, дружеството се сблъска с пречки от критично

значение за навременното завършване на Дейността, както следва:

В съответствие с българското законодателство, ЕСО ЕАД е изпълнило всички необходими стъпки за придобиване на вещни права по трасето на електропровода и е било в готовност за стартиране почистването на временни пътища за достъп до трасето на линията (критичен етап за започване на строителния процес). Отговорната страна за осигуряване на временните пътища за достъп, в съответствие с приложимото законодателство в областта на строителството в горски територии, е собственикът на земята. Трасето на линията преминава през гори – държавна собственост и съгласно Закона за горите в България пресичаните територии се управляват от държавни предприятия.

Работите по разчистване на временни пътища, изпълнявани от тези предприятия, бяха завършени със закъснение, което се отрази на строителния процес. Това закъснение се дължи главно на пандемичната ситуация, свързана с COVID-19. По-конкретно дружеството посочва, че периодът на завършване на разчистването на временните пътища за достъп съвпадна с извънредното положение, обявено на 13.05.2020 г. от Народното събрание на Р. България, което затрудни мобилизирането на работна ръка от тези предприятия.

За да се справи с този проблем, ЕСО ЕАД е предприело мерки в координация с компетентните държавни органи и изпълнителите, за да сведе до минимум риска от забавяне, включително реорганизация на работния процес и тясна координация и сътрудничество.

Независимо от това, дейността не беше финализирана навреме, като временните пътища за достъп до всички фундаменти бяха завършени едва през септември 2020 г.

Освен проблемите с почистването на временните пътища, ЕСО ЕАД посочва, още, че изпитва ограничения с ограничения, свързани с COVID-19, които на свой ред допълнително затрудниха навременното изпълнение, включително проблем с настаняването на персонала.

2. Реконструкция на ВЛ 110kV „Енчец“ и „Резбарци“.

Договора е сключен на 29.06.2020 г. Електропроводите свързват ВЕЦ Кърджали с електропреносната мрежа.

Като причини за забавянето, дружеството посочва, че поради високите води на язовир Кърджали се получи невъзможност за изключване на електропроводите за ремонт. Обектите завършиха в края на м. август 2021 г. Забавяне се е наложило допълнително и поради нуждата от съгласувателни процедури и графиците за изключване и строително монтажните работи от Министерството на околната среда и водите „Национална електрическа компания“ ЕАД.

3. Реконструкция на ВЛ 220 kV „Сила“ (МИ-ст.89).

Договорът за строителство е сключен на 22.05.2020 г.

Като причина за забавянето ЕСО ЕАД посочва, че поради появилата се невъзможност за изключване на ВЛ 220 kV „Овчарица“ от системни съображения, се получило и невъзможност да бъде изключен и ВЛ 220 kV „Сила“. Разрешението за ползване на обекта е издадено на 23.09.2021 г.

Незавършените подстанции със срок 2020 г. са следните:

1. п/ст. „Самоков“ – Изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване. Като причини за забавянето дружеството посочва, че обектът е с възлагане към договор за „Реконструкция на ОРУ - 110 kV“ в п/ст. Самоков който е предвиден да завърши през 2021 г.

2. п/ст. „София запад“ – Изграждане на периметрова охрана на целия периметър, видеонаблюдение и алармена система на аварийен изход на стратегическа зона. Обектът е с възлагане. Съгласувателните процедури при изготвяне на работния проект водят до по-късното му приемане от технически съвет.

3. п/ст. „Монтана“ – изграждане на САУП. Голям обем от ремонтни дейности и забавена доставка на локални контролери.

4. п/ст. „Тръстеник“ - Изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване. Обектът е с възлагане, проведени са две процедури, които са прекратени поради твърде висока цена предложена от участниците, надвишаваща прогнозната.

5. п/ст. „Шумен изток“ – Изграждане на САУП. Забавени доставки на командни табла и шкафове, поради пандемичната обстановка в Р. България.

6. п/ст. „Шумен изток“ – Изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване. Неизпълнение на техническите изисквания водят до прекратяване на договора от страна на ЕСО ЕАД.

7. п/ст. „Шумен център“ – Изграждане на САУП. Забавени доставки на командни табла, шкафове и апаратура поради пандемичната обстановка в Р. България.

8. п/ст. „Шумен център“ – Изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване. Процедурата е прекратена поради пропуск в документацията, който не може да бъде отстранен по изискванията на ЗОП.

9. п/ст. „Ардино“ – Изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване. Обектът е с възлагане към договор за „Реконструкция на ОРУ - 110 kV“ в п/ст. Ардино, който е предвиден да завърши през 2021 г.

Икономически показатели.

Годишните прогнозни стойности на всички разходи за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация на обектите от електропреносната мрежа и на системите за защита и управление на ЕЕС за периода на Десетгодишния план за периода 2021-2030 г. са в размер на 1 727 703 хил. лв. ЕСО ЕАД за периода 2021-2023 г. възнамерява да направи инвестиции в размер на 484 692 хил. лв. или 28,15% от общия размер на инвестициите, посочени в Плана. Размерът на инвестициите, разпределени по години, е описан в следващата таблица:

Година	Разходи за инвестиции (хил. лв.)
2021 г.	214 345
2022 г.	138 082
2023 г.	132 265

От представения одитиран годишен финансов отчет на ЕСО ЕАД за 2020 г. е видно, че дружеството е увеличило печалбата си от оперативната дейност от 26 923 хил. лв. за 2019 г. на 56 352 хил. лв. за 2020 г. Коефициентът на обща ликвидност за 2020 г. е в размер на 1,73 в сравнение с 2,39 за 2019 г., което показва възможността на дружеството да покрива текущите си задължения със собствени оборотни средства. Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви за 2020 г. е 3,22 и показва, че дружеството разполага с достатъчно собствени средства да обслужва дългосрочните и краткосрочните си задължения. В тази връзка след извършен анализ на състоянието на ЕСО ЕАД на база представения одитиран годишен финансов отчет за 2020 г. може да се направи извод, че дружеството ще разполага със средства за изпълнение на инвестиционната си програма. На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено обсъждане на плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата Комисията извършва проучване дали Десетгодишният план за развитие на преносната мрежа обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултации и дали той е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с

всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено обсъждане на плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата Комисията извършва проучване дали десетгодишният план за развитие на преносната мрежа обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултации и дали той е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

Резултатите от извършения анализ на представения Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2021 – 2030 г. са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-1044 от 15.10.2021 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 233 от 20.10.2021 г., т. 3, на основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ. На 26.10.2021 г. КЕВР е провела обществено обсъждане на представения от ЕСО ЕАД „План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021 – 2030 г.“, на което са взели участие представители на „Национална електрическа компания“ ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Север“ АД и ЕСО ЕАД.

В предоставения 14-дневен срок, в КЕВР са постъпили писма с вх. № Е-12-00-509 от 25.10.2021 г. от Националното сдружение на кабелните оператори „ТВ КЛУБ 2000“ (Сдружението) и с вх. № Е-13-62-182 от 10.11.2021 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

В становището си Сдружението поставя пред КЕВР следните проблеми на Десетгодишния план:

В част 8. „Развитие на оптичната мрежа и на АСДУ“ се коментира развитието оптичната мрежа на ЕСО ЕАД като инфраструктура, изградена основно върху съществуващата линейна инфраструктура на ЕЕС, по технология на вградени в мълниеващитното въже оптични влакна. За допълнение и при необходимост, към тази технология се добавят подземни оптични кабели и самоносещи оптични кабели. Така изградената пасивна телекомуникационна инфраструктура се характеризира с висока сигурност и надеждност, както и с осигуряване на достатъчна по обем преносна среда за телекомуникационна свързаност с високи експлоатационни възможности за нуждите на релейни защиты, системна автоматика и АСДУ.

Сдружението посочва, че основната забележка по този въпрос е свързана с пълното изключване на възможността, свързаността, между които и да са точки от инфраструктурата на ЕСО ЕАД да става посредством електронните съобщителни оптични мрежи на кабелните оператори чрез дългосрочно отдаване под наем или други икономически механизми. Сдружението счита, че такава възможност е напълно реална дори за отдалечените от градовете подстанции, където с минимални инвестиции кабелните оператори биха достигнали със собственикабели до тях. Използването на тези възможности биха увеличили почти до 100 % надеждността на комуникациите, нужни на енергетиката, като се дублират съществуващите такива трасета на енергийния оператор, инвестициите, които следва да се предвидят в тази посока са несравнимо по-малки от ползите за енергетиката. Според сдружението следва да се даде възможност за равноправно участие на гъвкавите в своята политика по места малки и средни телекомуникационни предприятия.

В допълнение, Сдружението отбелязва, че трябва да се открие възможността от използване на оптичните кабели на ЕСО ЕАД от предприятията, предоставящи електронно-съобщителни мрежи и услуги чрез отдаване под наем. Не трябва да се изключва и възможността за съвместно инвестиране и изграждане на оптични кабелни линии по високоволтовите трасета от ЕСО ЕАД и отделни кабелни оператори както на национално, така и на регионално ниво.

На следващо място Сдружението посочва, че при анализа на производствените мощности в т. 3.3. се прогнозира развитие на производствените мощности на България до 2030 г. на основата на заявените от производствените дружества инвестиционни

намерения. „ТВ КЛУБ 2000“ посочва, че инвестициите в сектора на производство на електрическа енергия от ФЕЦ ще зависи от политиката на държавата, като КЕВР следва активно да участва и инициира дейности в процесите по изменение на нормативната уредба, а именно: да осигури заинтересованост на инвеститорите чрез по-благоприятна нормативна уредба, която ще задължи електроразпределителните дружества да присъединяват ФЕЦ до съответната мрежа при опростени административни процедури и такси и активното участие на тези дружества; законово да се осигури десет годишно изплащане на инвестицията, независимо от флукуацията на цените на енергията; да се предвиди нарастване на ФЕЦ мощности не със 170 %, поне с 300 % до 500 %. При необходимост това нарастване може да се контролира чрез механизма на определяне на съответни квоти.

По отношение на изложеното от Сдружението, КЕВР счита, че същото не касае Десетгодишния план. В тази връзка, следва да се има предвид, че съгласно чл. 108, ал. 1 от ЗЕ единното оперативно планиране, координиране и управление на ЕЕС се осъществява от оператора на електропреносната мрежа. Според чл. 109, ал. 1, т. 5, операторът на електропреносната мрежа е длъжен да осигурява сигурно и ефективно функциониране на спомагателните мрежи. Следователно, ЕСО ЕАД осигурява надеждата и сигурна работа на електропреносната мрежа в т.ч. и преноса на данни за нуждите на управлението на ЕЕС, като по преценка на преносния оператор при възможност може да предостави тази услуга чрез тръжни процедури на други комуникационни оператори.

В становището си от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предлагат в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021 г. – 2030 г. Раздел 10. „Оценка на необходимите инвестиции за реализация на предложения план“ да се предвидят следните обекти за Район „София град“: присъединяване на нова електрическа подстанция 110 kV/Ср.Н в западния район на бившият комбинат „Кремиковци“, за което от електроразпределителното дружество посочват, че е разменена кореспонденция между двете дружества с № ЕСО- 4718 от 07.06,2019 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД отбелязва да се разгледа възможността за изграждане на нови или реконструкция на съществуващи ВЕЛ 110 kV за хранване на бъдеща подстанция в района около бившият комбинат „Кремиковци“ или като част от планираното изграждане на нов двоен ЕП 110 kV с проводници АСО 400 между п/ст. „Металургична“ и п/ст. „Курило“, който ще премине в непосредствена близост до цитираната територия.

Електроразпределителното дружество посочва, още че с цел обезпечаване бързо развиващото се строителство на жилищни и бизнес зони по периферията на югоизточната част на гр. София, в близките няколко години е необходимо да се присъединят обекти с обща мощност около 10 MW, както и необходимостта от включване в Десетгодишния план изграждане на уредба 20 kV на площадката на п/ст. „Казичене“.

По отношение на изложените по-горе предложения „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за включване на обекти в Десетгодишния план с писмо с вх. № Е-13-41-89 от 15.11.2021 г. ЕСО ЕАД посочва следното:

Относно присъединяване на нова п/ст. 110/20kV в западния район на бившия комбинат „Кремиковци“, към новия двоен ЕП 110kV „Металургична – Курило“, ЕСО ЕАД посочва, че към настоящият момент електроразпределителното предприятие не е подало искане за проучване на условията за присъединяване в съответствие с Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6). След подаване на искането за присъединяване от страна на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, то ще бъде разгледано, в съответствие с натоварването на електропроводите в района.

По отношение на присъединяване на товар 10MW в жилищни и бизнес зони по периферията на югоизточната част на гр. София, ЕСО ЕАД посочва, че предвижда изграждане на трансформатор 110/20kV и уредба 20kV на площадката на п/ст. „Казичене“, което съответства на направеното предложение на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

Предвид горното, КЕВР счита, че направеното от електроразпределителното дружество предложение в писмо с вх. № Е-13-62-182 от 10.11.2021 г. следва да бъде обсъдено от ЕСО ЕАД при разработването на следващия десетгодишния план. В тази връзка, Комисията отчита фактът, че ЕСО ЕАД в изпълнение на чл. 81г от ЗЕ е разработило и консултирало с всички заинтересовани страни Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2021 – 2030 г. В рамките на извършените от електропреносния оператор консултации, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не е предложило включване на допълнителни обекти за изграждане и реконструкция в разглеждания План.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на представения Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2021 – 2030 г. са отразени в доклад от 15.10.2021 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 233 от 20.10.2021 г., т. 3, на основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ. На 17.09.2020 г. КЕВР е провела обществено обсъждане на представения от ЕСО ЕАД „План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021 – 2030 г.“.

В предоставения 14-дневен срок, в КЕВР са постъпили две становища: от Националното сдружение на кабелните оператори „ТВ КЛУБ 2000“ и от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

Предложението на Националното сдружение на кабелните оператори „ТВ КЛУБ 2000“ условно е разделено на две части. В първата част се съдържа предложение според което ЕСО ЕАД (в качеството си на преносен оператор) да използва телекомуникационните възможности на външни доставчици на тази услуга, както и да предлага такава услуга на тях чрез собствената си мрежа. Второто предложение е да бъдат въведени мерки за насърчаване на производството на електрическа енергия от фотоволтаични електрически централи. Относно тези становища се счита, че те не касаят пряко Десетгодишния план за развитие на мрежата, както и че задължението на ЕСО ЕАД да предоставя телекомуникационни връзки за нуждите на управлението на ЕЕС е изключително негово право. Външни доставчици могат да бъдат използвани по преценка на дружеството. Комуникационните възможности отново могат да бъдат предоставени по преценка на ЕСО ЕАД.

В становището от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД се предлагат два конкретни обекта за въвеждане в Десетгодишния план на ЕСО ЕАД. Единият касае район „София град“: присъединяване на нова електрическа подстанция 110 kV/Ср.Н в западния район на бившият комбинат „Кремиковци“. Становището е изпратено на ЕСО ЕАД и дружеството е представило обосновка защо този обект не е включен в Десетгодишния план. Едната от причините е, че няма издадено заявление за проучване, което е достатъчно основание този обект да не бъде включен към момента в Десетгодишния план.

Вторият обект касае присъединяване на товар 10MW в жилищни и бизнес зони по периферията на югоизточната част на гр. София. ЕСО ЕАД посочва, че е в процес на изграждане на трансформатор 110/20kV и уредба 20kV на площадката на п/ст. „Казичене“, което съответства на направеното предложение на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

Становището на работната група е, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД трябва да подава своите конкретни предложения по време на разработването и консултирането на Десетгодишния план, а не след като е представен за обсъждане от Комисията. Предложенията трябва да бъдат направени за следващия Десетгодишен план.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 във връзка с чл. 81г от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следното решение:

Одобрява План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021 – 2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

А. Йорданов каза, че иска да направи кратко изказване, свързано с аргументите,

изложени от ЕСО ЕАД в Десетгодишния план да не бъде включен втория обект. Аргументът не е съвсем състоятелен, тъй като законът е предвидил обществени обсъждания, на които могат да се предлагат изменения и допълвания на Плана. А. Йорданов каза, че според него обстоятелството, че не е подадено заявление преди това е малко несъстоятелно. Ако в хода на общественото обсъждане бъде подадено заявление пак ли ще бъде отхвърлено?

М. Трифонов отговори, че подходът при одобряването на тези планове, който досега е приеман от работната група, е, че в периода, в който ЕСО ЕАД разработва и консултира Плана се изпраща и до електроразпределителните дружества и всички те дават конкретните си предложения в процеса на разработката. След това ролята на КЕВР е да оцени дали има нещо, което е предложено, но е включено в Плана с изричен отказ. В случая ЕСО ЕАД посочва, че с неподаването на заявление не е наясно, че дружеството иска разширяване на мрежата в тази част.

А. Йорданов каза, че според него този аргумент в някаква степен обезсмисля провеждането на обществено обсъждане. Обществото обсъждане се провежда именно с цел заинтересованите страни да направят предложение по изменение на Плана и евентуално неговото допълване.

Е. Харитонова каза, че нейното изказване е свързано с техническата част на Десетгодишния план на ЕСО ЕАД - във връзка с искането на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за изграждане на подстанция 110 kV/Ср.Н в бившият комбинат „Кремиковци“. Реално там се намира подстанция „Металургична“ и това нещо е записано в таблицата към доклада. Е. Харитонова припомни, че на предходното разглеждане е отбелязала, че е записан абсолютно неизпълним срок, но дружеството има тази подстанция. Забележката на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не е много ясна. Четен ли е този Десетгодишен план, не е ли четен? Наистина важен е и срокът, който е записан относно електропровод 110 kV между п/ст. „Металургична“ и п/ст. „Курило“.

М. Трифонов каза, че има някаква разлика, тъй като п/ст. „Металургична“ тогава се е използвала за целите на „Кремиковци“.

Е. Харитонова каза, че затова е 35 kV, а не 20 kV, но това не е драматична ситуация. Това е лесна реконструкция. Забележката на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не е много ясна.

И. Иванов каза, че е намерил проекта за изграждане на далекопровода от п/ст. „Марица изток“ до п/ст. „Неа Санта“ (Гърция) в мрежа 400 kV. Завършването е предвидено през 2023 г. и се казва, че е в строеж. Нормални ли са тези срокове?

М. Трифонов отговори, че съгласно приетото решение за трансгранично разпределение на разходите за 2023 г. българската част вече е завършена – от „ТЕЦ Марица изток“ до границата.

И. Иванов запита дали същият изпълнител строи частта в Гърция.

М. Трифонов отговори, че няма информация относно изпълнителите.

И. Иванов обобщи, че поне в българската част няма закъснение.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 във връзка с чл. 81г от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021 – 2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № (...) г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № (...) г. от „Булгаргаз“ ЕАД, на основание чл. 92, ал. 1, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, а именно: (...). Към заявлението дружеството е представило следните документи: прогнозен финансов отчет и обосновка относно възможността на „Булгаргаз“ ЕАД да обслужва задълженията си по договора за кредит; проект на договор за кредит и банкова гаранция, за издаването на които се иска разрешение; документ за платена такса; препис от решение по Протокол № (...) от (...) г., по (...) от заседание на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД; препис от решение по Протокол № (...) от (...) г., по т. (...). от заседание на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД); информация относно усвоения размер на средствата по сключените от „Булгаргаз“ ЕАД договори за кредит и съответно оставащата част от подлежащите на погасяване суми, с посочване на крайния срок за погасяването им.

Със Заповед № 3-Е-285 от 02.11.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши преглед и проучване на подаденото заявление и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката, Комисията установи следното:

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 175203485, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47, с предмет на дейност: обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната. Регистрираният капитал на „Булгаргаз“ ЕАД е в размер на 231 698 584 лв. Целият размер на капитала на дружеството е записан изцяло и внесен от едноличния собственик на капитала БЕХ ЕАД с ЕИК 831373560. Правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД се упражняват от министъра на енергетиката.

„Булгаргаз“ ЕАД е с едностепенна система на управление, като органи на управление на дружеството са: едноличен собственик на капитала – БЕХ ЕАД, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание, и Съвет на директорите в състав: Светослав Танев Делчев, Диана Стоянова Бонева, Николай Ангелов Павлов, Илиан Кирилов Дуков, Николай Атанасов Дончев. Представява се от Николай Ангелов Павлов – изпълнителен директор.

„Булгаргаз“ ЕАД е лицензиант по смисъла на Закона за енергетиката (ЗЕ), като

притежава лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ за срок от 35 години.

Със заявление с вх. № (...) „Булгаргаз“ ЕАД е поискало издаване на разрешение за сключване на (...).

„Булгаргаз“ ЕАД е обосновало исканото разрешение от КЕВР, като е посочило, че между него и (...).

„Булгаргаз“ ЕАД е предоставило решение по Протокол № (...) от (...), по т. 1, на Съвета на директорите за одобряване на даването на обезпечение в полза на (...), както и решение по Протокол № (...) от (...), по т. (...), на Съвета на директорите на „Българския енергиен холдинг“ ЕАД – в качеството му на едноличен собственик на капитала на „Булгаргаз“ ЕАД, с което е дадено разрешение на „Булгаргаз“ ЕАД да издаде (...) в полза на (...) със срок на валидност до (...) в размер на (...), (...).

С Решение № Р-315 от 30.07.2020 г. на КЕВР е разрешено на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи със (...), договор за (...).

С Решение № Р-319 от 30.09.2020 г. на КЕВР е разрешено на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи договори за (...).

С Решение № Р-353 от 12.10.2021 г. на КЕВР е разрешено на „Булгаргаз“ ЕАД: да сключи с (...).

Видно от приложената от заявителя информация относно (...), към датата на подаване на заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е страна по (...).

I. Проект на договор (...)

Основните параметри на договора (...) са следните: (...).

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за сключване на заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година. В конкретния случай, проектът на договор (...). В тази връзка, в резултат на анализа на финансово-икономическото състояние за 2020 г. на „Булгаргаз“ ЕАД се установява следното: общите приходи на дружеството за 2020 г. са 699 889 хил. лв.; структурата на общите приходи включва приходи от продажба на природен газ, други приходи, в т.ч. приходи от неустойки по просрочени вземания, други неустойки и други приходи; общите разходи за 2020 г. са в размер на 655 738 хил. лв. Финансовият резултат на дружеството за 2020 г. е печалба в размер на 39 657 хил. лв.

Акционерният капитал към края на 2020 г. е в размер на 231 698 хил. лв. Законите резерви са в размер на 7367 хил. лв., а други резерви са на стойност 7 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е 279 295 хил. лв. за 2020 г. Общо активите на дружеството за 2020 г. са в размер на 363 198 хил. лв. Нетекущите активи са 13 826 хил. лв., а текущите активи възлизат на 349 372 хил. лв. Общо пасивите на дружеството са 83 903 хил. лв. през 2020 г. Нетекущите пасиви на дружеството са 51 689 хил. лева, а текущите пасиви са в размер на 32 214 хил. лв. От анализа на паричните потоци за 2020 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годината са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД за 2020 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 20,20 за 2020 г., което е показател, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на текуща ликвидност е 10,85 за 2020 г. и показва, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност 3,33 за 2020 г., което е индикатор, че дружеството е разполагало с достатъчно собствени средства за покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения. От стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура за 2020 г., може да се определи,

че общото финансово-икономическо състояние на „Булгаргаз“ ЕАД е много добро.

Стойността на активите на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2020 г. е 363 198 хил. лева. Тъй като общият размер на кредитите надвишава 10 на сто от активите съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2020 г., е необходимо „Булгаргаз“ ЕАД да получи разрешение от КЕВР за сключване на договора (...).

От анализа на прогнозните отчети за всеобхватния доход и парични потоци за четирите тримесечия от 01.10.2021 г. до 30.09.2022 г., е видно следното:

Прогнозните финансови отчети представят възможностите на „Булгаргаз“ ЕАД да генерира парични средства за покриване на разходите по (...). За периода, включващ четвъртото тримесечие на 2021 г. и първо, второ и трето тримесечие на 2022 г., общият размер на прогнозираните приходи е (...) хил. лв., а приходите от продажба на природен газ са в размер на (...) хил. лв., като себестойността на продадения газ е в размер на (...) хил. лв.

Финансовите отчети са разработени въз основа на прогноза за очакваните цени на природния газ през посочения период. Заявителят е представил приходите от продажба на природен газ по видове дейности – регулирана, нерегулирана и организиран борсов пазар.

Общите приходи по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2021 г. – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв., II тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв. и III тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв. или общо приходи в размер на (...) хил. лв. Очакваните приходи от продажба на природен газ по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2021 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв., II тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв. и III тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв., от които за регулирана дейност – (...) хил. лв. Общата сума на приходите от продажба на природен газ за периода е в размер на (...) хил. лв. Структурата на общите приходи за периода включва още и други приходи в размер на (...) хил. лв. От прогнозния отчет за всеобхватния доход е видно, че нетната печалба за първото тримесечие на 2022 г. е в размер на (...) хил. лв., поради очаквано по-голямо потребление и по-високи продажни цени.

Общите разходи по икономически елементи по тримесечия са следните: IV тримесечие на 2021 г. – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв., II тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв. и III тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв. или общо разходи по икономически елементи в размер на (...) хил. лв. От тях с най-голям относителен дял е себестойността на предвидените количества природен газ в размер на (...) хил. лв., от които за регулирана дейност са (...) хил. лв. Разходите за външни услуги за периода са в размер на (...) хил. лв. Разходите за възнаграждения и осигуровки са (...) хил. лв., разходите за амортизации са (...) хил. лв., други разходи са в размер на (...) хил. лв. и разходи за материали са (...) хил. лв. Финансовите разходи са в размер на (...) хил. лв. Разходи за провизии са предвидени, както следва: (...) хил. лв. през четвъртото тримесечие на 2021 г. и (...) хил. лв. през първо, второ и трето тримесечие на 2022 г. Дружеството прогнозира обща нетна печалба за периода в размер на (...) хил. лв., като по тримесечия е, както следва: IV тримесечие на 2021 г. – (...) хил. лв.; I тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв. за II тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв. и за III тримесечие на 2022 г. – (...) хил. лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило прогнозни парични потоци, посочени по периоди в таблицата, както следва:

Параметри	IV трим. 2021 г. (хил. лв.)	I трим. 2022 г. (хил. лв.)	II трим. 2022 г. (хил. лв.)	III трим. 2022 г. (хил. лв.)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)

Нетно увеличение (намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в края на периода	(...)	(...)	(...)	(...)

От представените прогнозни парични потоци е видно, че очакваните парични постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ, получени лихви, неустойки, възстановени депозити и други. Прогнозираните плащания са към доставчици – за покупка на природен газ, по сделки със свързани лица, към други контрагенти, по трудови възнаграждения и осигуровки, данъци, както и други плащания, свързани с оперативната дейност на дружеството. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани основно с разходи за придобиване на материални и нематериални активи. По отношение на финансовата дейност са прогнозираните плащания на главница и лихви по договори за лизинг, плащане на други лихви, както и плащания по банкови гаранции и такси. При така заложените параметри и допускания, прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всеки от периодите и показват, че „Булгаргаз“ ЕАД ще притежава възможности да генерира достатъчно парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по (...), както и да изпълнява лицензионните си задължения.

Следователно, КЕВР приема, че сключването на договор (...) няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Изказвания по т.4.:

Докладва Е. Маринова. Предмет на тази точка от дневния ред е заявлението от „Булгаргаз“ ЕАД, което съдържа искане за разрешаване на сделки, които водят или биха могли да доведат до задължнялост на енергийното дружество. Сделките, чието разрешаване общественият доставчик е поискал са сключване на договор (...). Това е обезпечение във връзка със задълженията на обществения доставчик по Договор за (...).

С условията на този договор „Булгаргаз“ ЕАД е обосновало необходимостта от сключване на тези (...) сделки. Към заявленията са приложени и необходимите одобрения от неговите органи на управление.

Проектът на договор (...) съдържа условие, според което (...).

Предвид условията на този договор (...).

Относимите разпоредби към това производство са чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 от ЗЕ, чиято разпоредба гласи, че КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. В чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ е конкретизирано, че Комисията дава разрешение за сключване на заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година. В конкретния случай, предмет на сделката, чието разрешение се иска е (...). Извежда се извод, че това е хипотеза на (...) година и следователно попада в обхвата на правомощията на КЕВР. В условието по този договор (...) е инкорпорирана и другата сделка, а именно (...). По тези причини е необходимо да бъде установено влиянието на (...) върху финансовото състояние на лицензианта, при отчитане на (...), с оглед установяване дали сключването на поисканите сделки води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на обществения доставчик.

При така заложените параметри и допускания, прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всеки от периодите и показват, че „Булгаргаз“ ЕАД (...) да изпълнява лицензионните си задължения.

Следователно, сключването на договор (...) няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването вследствие на

задлъжнялост на дружеството.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи (...).

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

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

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да (...).

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1157 от 16.11.2021 г. относно **съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2022 г.**

Административното производство е образувано във връзка с постъпило искане от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) с вх. № Е-13-41-85 от 03.11.2021 г. относно съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения на ЕСО ЕАД и съседните му контролни зони за 2022 г.

Представените проекти на Тръжните правила са разработени и актуализирани в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия (Регламент 2019/943), във връзка с въвеждане на общи правила и процедури за разпределяне и предоставяне на разполагаема преносна способност (капацитет) в двете посоки по междусистемните сечения на електроенергийната система на Република България и съседните електроенергийни системи и във връзка с Регламент (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност (Регламент 1719/2016) и Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 1222/2015). Целта е осигуряване оптимално управление на тесните места на електропреносните мрежи, насърчаване развитието на енергийния обмен и координираното разпределение на трансграничния капацитет чрез недискриминационни пазарно обусловени решения.

Искането за одобряване е отправено от ЕСО ЕАД, в качеството му на независим

преносен оператор, който в изпълнение на чл. 109, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката е длъжен да осигурява осъществяване на съвместната работа на електроенергийната система с тези на съседните страни, в съответствие с международните договори. Регламент № 943/2019 вменява задължение на националните регулаторни органи да осигуряват съответствие с посочения регламент, за установяване на регионално сътрудничество между операторите на преносни системи, както и общи процедури и координация за разпределяне на капацитет по междусистемните електропроводи.

Съгласно чл. 10, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия, представените проекти за тръжни правила за контролните зони на ЕСО ЕАД и операторите на преносни системи (ОПС) на съседните държави за разпределяне на междузонави физически права за пренос следва да се съгласуват от КЕВР. В проектите за тръжни правила подробно са регламентирани изискванията за регистрация и участие на търговските участници, организацията и провеждането на тръжните процедури, определянето на резултатите от тръговете, правилата за вторичен пазар на физически права за пренос, правилата за използване на присъдени физически права, изискванията и сроковете за сетълмент и плащане, принципите за намаляване на предлаганите преносни способности и др. Като приложения към тръжните правила са добавени всички необходими формуляри, които участниците следва да попълват.

От 1^{ви} октомври 2018 г. влиза в сила Споразумението за сътрудничество между ЕСО ЕАД и единната платформа за разпределение съгласно чл. 48 от Регламент 1719/2016, в следствие на което разпределянето на дългосрочните права за пренос (годишни и месечни) на границите на тръжни зони България – Румъния и България – Гърция ще се осъществява от единна тръжна кантора (Joint Allocation Office SA, JAO SA), която е избрана от Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия да изпълнява ролята на единна платформа за разпределение съгласно изискванията на Регламент 1719/2016.

Съгласно чл. 51, т. 1 от Регламент 1719/2016 ОПС разработват съвместно предложение за хармонизирани правила за разпределяне по отношение на дългосрочните права за пренос (Хармонизираните правила). С решение № 3/2017 от 02.10.2017 г. Агенцията за сътрудничество на регулаторите на енергия (АСРЕ) приема първия вариант на Хармонизираните правила. С Решение № 14/2019 от 29.10.2019 г. на основание чл. 4, т. 12 от Регламент 1719/2017 и във връзка с чл. 68, т. 5 от Хармонизирани правила АСРЕ приема измененото предложение на всички оператори на преносни системи за Хармонизирани правила за разпределяне на дългосрочни преносни права съгласно чл. 4, пар. 6, б. „г“ и чл. 51 от Регламент 1719/2016.

С решение № 6/2017 АСРЕ приема, че регионалният специфичен анекс за Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа (РИПС ЮИЕ) към Хармонизирани правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 от Регламент 2016/1719 следва да се прилагат за период на доставка от 01.01.2019 г., който остава в сила и за 2020 г.

С писмо с вх. № Е-13-41-103 от 30.10.2018 г. изпратено от ЕСО ЕАД, КЕВР е информирана, че във връзка с прилагането на Хармонизираните правила за разпределение на дългосрочни права на границата на тръжни зони България – Сърбия, с период на доставка от 01.01.2019 г. е разработен специфичен Анекс, който е в съответствие с чл. 51 от Регламент 1719/2016. С подписването на този анекс Република Сърбия се съгласява да прилага Хармонизирани правила за разпределяне на дългосрочни преносни права съгласно чл. 51 от Регламент 1719/2016 и се присъединява към единната платформа за разпределение.

Във връзка с гореизложеното правилата разпределянето на дългосрочните права за пренос (годишни и месечни) на границите на тръжни зони България – Румъния, България – Гърция и България – Сърбия не следва да се одобряват допълнително от КЕВР.

I ТРЪЖНИ ПРАВИЛА за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемното сечение между контролната зона на

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД (ЕСО) и контролната зона на TEIAS (Турция) за 2022 г.;

На границата на тържните зони България – Турция се запазва настоящата ситуация, при която ЕСО ЕАД и TEIAS (Турция) си разпределят половината от преносната способност по българо-турското междусистемно сечение.

II Правила за експлицитно дневно разпределяне на преносна способност на граница на тържна зона България-Сърбия;

На границата на тържните зони България – Сърбия, дневните търгове за разпределение на преносни способности ще се извършват от JAO SA, на база на споразумение между двата ОПС и единната кантора за разпределение. Основните принципи в проекта на правила за провеждане на търгове са в съответствие с целите заложи в Регламент 2015/1222, както и Регламент 2019/943.

III Правила за разпределение на междוזонония капацитет в сегмента в рамките на деня между тържните зони на Електроенергиен системен оператор ЕАД (“ЕСО”) и EMS AD Beograd (EMS);

Правилата за разпределение на преносни способности в рамките на деня са нови правила и са разработени съвместно със сръбския преносен оператор EMS AD Beograd, който ще изпълнява роля на тържна кантора (разпределител на капацитет). Основните принципи в проекта на правила за провеждане на търгове са в съответствие с целите заложи в Регламент 2015/1222, както и Регламент 2019/943.

IV Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на преносни способности на границата между тържните зони на “ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД (ЕСО) и Македонски преносен системен оператор АД (МЕПСО) за 2022 г.;

На границата на тържните зони България – Македония, МЕПСО организира годишните и месечните търгове за разпределение на преносни способности, като вторичният пазар ще се администрира от македонския ОПС. Основните принципи в проекта на правила за провеждане на търгове са в съответствие с целите заложи в както и Регламент 2019/943, както и Регламент 2019/943.

V Правила за провеждане на годишен и месечни търгове за разпределяне на междוזонови преносни способности между тържните зони на Електроенергиен Системен Оператор ЕАД (“ЕСО”) и Македонски електропреносен системен оператор АД (“МЕПСО”) за 2022 г.

На границата на тържните зони България – Македония, ЕСО ЕАД организира дневните търгове за разпределение на преносни способности. Основните принципи в проекта на правила за провеждане на търгове са в синхрон с целите заложи в както и Регламент 2019/943.

Във връзка с осъществяването на пазарни обединения на Българо-Гръцка граница на 12.05.2021 г. и Българо-Румънска граница на 27.10.2021 г. свободната преносна способност на дневна база вече не се разпределя експлицитно на дневни търгове, а се предоставя за имплицитно разпределение на борсовите оператори в България, Румъния и Гърция. Поради тази причина за 2022 г. на тези две граници отпада необходимостта от одобрение на нови правила за дневни търгове за експлицитно разпределение на междוזонон капацитет. В случай на пазарно разделяне в сила влиза вече одобрената от националните регулатори от РИПС ЮИЕ Резервна процедура съгласно чл. 44 от Регламент ЕС 2015/1222, въз основа на която при пазарно разделяне свободната преносна способност за дневни търгове ще се разпределя експлицитно от Единната тържна кантора (JAO SA) съгласно Тържните правила за търгове в сянка.

В предложените за одобрение тържни правила няма съществени изменения в ролите и задълженията на страните спрямо тържните правила за 2021 г. След преглед на проектите за Тържните правила за 2022 г. може да се направи извод, че предприетите промени, в сравнение със съгласуваните такива за 2020 г., са в съответствие с целите заложи в както и Регламент (ЕО) 2019/943.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано във връзка с постъпило искане от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Няма съществени промени в ролите и задълженията на страните спрямо Тържните правила за 2021 г. Основното е, че отпадат двете правила, които са за дневни търгове на българо-румънска и българо-гръцка граница, тъй като там пазарът работи в условия на пазарно обединение и тези капацитети се разпределят от борсите. В случай на пазарно разделяне по някаква причина влизат в сила одобрените от националните регулаторни органи на Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа резерви процедури, съгласно чл. 44 от Регламент 2015/1222, където това се поема от единната тържна кантора.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;

2. Да съгласува:

2.1. ТРЪЖНИ ПРАВИЛА за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемното сечение между контролната зона на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и контролната зона на TEIAS (Турция) за 2022 г.;

2.2. Правила за експлицитно дневно разпределяне на преносна способност на граница на тържна зона България-Сърбия;

2.3. Правила за разпределение на междузонавия капацитет в сегмента в рамките на деня между тържните зони на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО) и EMS AD Beograd (“EMS”);

2.4. Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на преносни способности на границата между тържните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и Македонски преносен системен оператор АД (МЕПСО) за 2022 г.;

2.5. Правила за провеждане на годишен и месечни търгове за разпределяне на междузонави преносни способности между тържните зони на Електроенергиен Системен Оператор ЕАД (ЕСО) и Македонски електропреносен системен оператор АД (МЕПСО) за 2022 г.

И. Иванов обобща, че това е разпределение на преносната способност към трите страни, които не са членове на ЕС.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1157 от 16.11.2021 г. относно съгласуване на Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2022 г.

2. Съгласува:

2.1. ТРЪЖНИ ПРАВИЛА за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемното сечение между контролната зона на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и контролната зона на TEIAS (Турция) за 2022 г.;

2.2. Правила за експлицитно дневно разпределяне на преносна способност на граница на тържна зона България-Сърбия;

2.3. Правила за разпределение на междузонавия капацитет в сегмента в рамките на деня между тържните зони на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО) и EMS AD Beograd (“EMS”);

2.4. Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на преносни способности на границата между тържните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и Македонски преносен системен оператор АД (МЕПСО) за 2022 г.;

2.5. Правила за провеждане на годишен и месечни търгове за разпределяне на междузонови преносни способности между тържните зони на Електроенергиен Системен Оператор ЕАД (ЕСО) и Македонски електропреносен системен оператор АД (МЕПСО) за 2022 г.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад № Е-Дк-1153 от 15.11.2021 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г. на 25 бр. дружества.

2. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ОКТОМВРИ 2021 г. на 25 бр. дружества.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1154 от 15.11.2021 г. относно решение на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за избор на отговорник по съответствието.

2. Одобрява решение по т. 4.1. от Протокол № 39 от 13.10.2021 г. от заседание на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за избор на Григор Найденов Григоров за отговорник по съответствието на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

3. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да бъде уведомено за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

По т.3. както следва:

Одобрява План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021 – 2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

По т.4. както следва:

Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи със ИНГ БАНК Н.В. – клон София, договор за кредит за гаранция, който включва и условия за издаване на банкова гаранция в полза на Gastrade S.A., съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-123 от 28.10.2021 г.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1157 от 16.11.2021 г. относно съгласуване на Тържни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2022 г.

2. Съгласува:

2.1. ТРЪЖНИ ПРАВИЛА за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемното сечение между контролната зона на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и контролната зона на TEIAS (Турция) за 2022 г.;

2.2. Правила за експлицитно дневно разпределяне на преносна способност на граница на тръжна зона България-Сърбия;

2.3. Правила за разпределение на междузонавия капацитет в сегмента в рамките на деня между тръжните зони на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО) и EMS AD Beograd (“EMS”);

2.4. Правила за провеждане на дневни търгове за разпределяне на преносни способности на границата между тръжните зони на „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД (ЕСО) и Македонски преносен системен оператор АД (МЕПСО) за 2022 г.;

2.5. Правила за провеждане на годишен и месечни търгове за разпределяне на междузонави преносни способности между тръжните зони на Електроенергиен Системен Оператор ЕАД (ЕСО) и Македонски електропреносен системен оператор АД (МЕПСО) за 2022 г.

Приложения:

1. Доклад № Е-Дк-1153 от 15.11.2021 г. и Решение на КЕВР № С-13 от 18.11.2021 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.10.2021 г. до 31.10.2021 г. от 25 бр. дружества.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1154 от 15.11.2021 г. относно решение на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за избор на отговорник по съответствието.

3. Решение на КЕВР № ДПРМ-2 от 18.11.2021 г. относно одобряване План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2021 – 2030 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

4. Доклад с вх. № Е-ДК- 1155 от 15.11.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-357 от 18.11.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-123 от 28.10.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от десет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1157 от 16.11.2021 г. относно съгласуване на Тръжни правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност за 2022 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
Г. Добрев

.....
А. Йорданов

.....
В. Владимир

.....
Г. Златев

.....
Е. Харитонова

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА