



ПРОТОКОЛ

№ 198

София, 20.09.2021 година

Днес, 20.09.2021 г. от 13:50 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, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова. (без право на глас).

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

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад № Е-Дк-943 от 15.09.2021 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 1.08.2021 г. до 31.08.2021 г. от 22 бр. дружества.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-949 от 15.09.2021 г. и проект на решение относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 25.08.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 25.08.2021 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Цветанка Камбурова,
Радостина Методиева и Светослава Маринова

3. Доклад с вх. № Е-ДК-950 от 15.09.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-62 от 30.07.2021 г. от „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Снежана Станкова,
Хриси Йорданова, Любослава Джоргова, Деница Лефтерова,
Рада Башлиева, Светослава Маринова

4. Доклад с вх. № Е-ДК-948 от 15.09.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-73 от 20.08.2021 г. от „Мост Енерджи Газ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Снежана Станкова,
Александра Димитрова, Деница Лефтерова,
Рада Башлиева, Светослава Маринова

5. Доклад с вх. № Е-ДК-947 от 15.09.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-74 от 24.08.2021 г. от „Микс газ Груп“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Красимира Лазарова, Снежана Станкова,
Виктория Джерманова, Любослава Джоргова,
Деница Лефтерова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 30.06.2021 г. от „ЕНЕРГИКО“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Снежана Станкова,
Виктория Джерманова, Любослава Джоргова,
Деница Лефтерова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

7. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 02.07.2021 г. от „Глобъл Коммерс-1“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Красимира Лазарова, Снежана Станкова,
Виктория Джерманова, Деница Лефтерова,
Рада Башлиева, Светослава Маринова

8. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 07.07.2021 г. от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Красимира Лазарова, Снежана Станкова,
Хриси Йорданова, Александра Димитрова,
Деница Лефтерова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

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; „Белла България“ АД; „Декотекс“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „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“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-943 от 15.09.2020 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 пароотбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа**

енергия на шините на електрическите генератори към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

Съгласно чл. 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 – **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 1.08.2021 г. до 31.08.2021 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. „Белла България“ АД;
8. „Декотекс“ АД;
9. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
10. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
11. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
12. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
13. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
14. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
15. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
16. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
17. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
18. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
19. „Брикел“ ЕАД;
20. „Топлофикация-Сливен“ ЕАД;
21. „Топлофикация Русе“ ЕАД;
22. „ТЕЦ – Бобов дол“ АД;

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона (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 ежесечно 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 9.09.2021 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 **01.08.2021 г. до 31.08.2021 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): **11,179 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: **0,858 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: **12 бр.;**
- ОБЩО: **12 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: **12 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 MW_e**.
- През разглеждания период в производствената централа на „МБАЛ Търговище“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип MAN E 2876 E302 на SOKRATHERM Германия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 0,104 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW_t;
 - електрическа ефективност 35,9%;
 - топлинна ефективност 53,8%;
 - обща ефективност 89,7%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 183 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,26%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,89%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,29%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11,179	няма	11,179	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **5,646 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	33,700	33,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	16,825	16,825	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	60,229	60,229	–	–

• Потребената топлинна енергия е: **33,700 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:

$16,825 \text{ MWh} - 5,646 \text{ MWh} = \mathbf{11,179 \text{ MWh}}$ – 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 **16,825 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 **16,825 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11,179 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 допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби 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)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП 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
07/2021	5,867	0	няма	няма	няма	няма	5,867	6,858	6	0,858
08/2021	11,179	0	няма	няма	няма	няма	11,179	12,037	12	0,037

• От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния

период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **12 бр.**

Въз основа на горното следва на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени **12 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **12 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 **01.08.2021 г. до 31.08.2021 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 **14.09.2021 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 **01.08.2021 г. до 31.08.2021 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): 8,468 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: 0,381 MWh (от м. 05/2021 г.) + 0,408 MWh (от м. 07/2021 г.) = 0,789 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: 9 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: 9 бр.**

Забележка: През периода от 1.07.2021 г. до 31.07.2021 г. дружеството е

произвело количество електрическа енергия в размер на 0,408 MWh видно от приложения двустранен Протокол за търговско измерване на изходния електромер от 31.07.2021 г. (подписан между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Овердрайв“ АД), което количество, събрано с дробния остатък от м. 05/2021 г. (предходния месец, за който са им издадени сертификати) в размер на 0,381 MWh, правят общо 0,789 MWh и съответно заедно не надвишават 1 MWh, с което случаят попада в хипотезата на чл. 8, ал. 2 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. При това положение общо двата дробни остатъка остават за следващия месец на производство, в който те заедно с новото количество ще надвишат 1 MWh, какъвто се явява случаят относно настоящия период за м. 08/2021 г. Следва да се има предвид, че за м. 07/2021 г. не е необходимо да се прави оценка на режимните фактори на инсталацията (в т.ч. и по отношение на спестеното количество гориво ΔF), тъй като единичната електрическа мощност на инсталацията не надвишава 1 MW, при което случаят попада в хипотезата на чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267.

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	34 183 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,75%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,69%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,68%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8,468	няма	8,468	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **5,029 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	18,221	18,221	–	–
Електрическа енергия	MWh	13,497	13,497	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	41,903	41,903	–	–

• Потребена топлинна енергия: **18,221 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:

$13,497 \text{ MWh} - 5,029 \text{ MWh} = \mathbf{8,468 \text{ MWh}}$ – 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 **13,497 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 **13,497 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8,468 MWh**.

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

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

	ВКЕП в настоящ месец	от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	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
05/2021	33,996	0	няма	няма	няма	няма	33,996	34,381	34	0,381
07/2021	0,408	0	няма	няма	няма	няма	0,408	0,789	0	0,789
08/2021	8,468	0	няма	няма	няма	няма	8,468	9,257	9	0,257

• От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходните периоди (м. 05/2020 г. и м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **9 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **9 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **9 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 **01.08.2021 г. до 31.08.2021**

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 **9.09.2021 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.08.2021 г. до 31.08.2021 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): **66,330 MWh** (не е вярно, тъй като в двустранния протокол за търговско мерене на изходния електромер е записано количество в размер на **66,333 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: **0,737 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: **67 бр.**;

- ОБЩО: **67 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: **67 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	34 116 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,51%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,02%
Изискване за ΔF	$\geq 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,46%

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

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

MWh	66,333	няма	66,333	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 = **3,384 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за производство = 4,857 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	94,940	94,940	–	–
Електрическа енергия	MWh	69,717	69,717	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	205,778	205,778	–	–

- Потребена топлинна енергия: **94,940 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:

$$69,717 \text{ MWh} - 3,384 \text{ MWh} = \mathbf{66,333 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **69,717 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 **69,717 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **66,333 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
07/2021	15,970	0	няма	няма	няма	няма	15,970	16,737	16	0,737
08/2021	66,333	0	няма	няма	няма	няма	66,333	67,070	67	0,070

• От направената справка за м. 8/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2018 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 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец август 2021 г. са в размер на **67 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 **67 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **67 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.08.2021 г. до 31.08.2021 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 **9.09.2021 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 **01.08.2021 г. до 31.08.2021 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): **53,877 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: MWh (Не е посочен дробният остатък от предходен период, който е в размер **0,029 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: бр.; (Не са посочени. Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, сертификатите за месец юли са **53 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: **53 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 инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 179 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	44,52%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,26%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,05%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	53,877	няма	53,877	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 = **255,123 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	371,000	371,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	309,000	309,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	807,006	807,006	–	–

• Потребена топлинна енергия: **509,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 138,000 \text{ MWh}$).

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:

$309,000 \text{ MWh} - 255,123 \text{ MWh} = \mathbf{53,877 \text{ MWh}}$ – 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 **309,000 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 **309,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **53,877 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 НеВКЕП 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 ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП 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
07/2021	59,453	0	няма	няма	няма	няма	59,453	60,029	60	0,029
08/2021	53,877	0	няма	няма	няма	няма	53,877	53,906	53	0,906

• От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **53 бр.**

Въз основа на горното следва на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **53 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **53 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.08.2021 г. до 31.08.2021 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 **9.09.2021 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 **01.08.2021 г. до 31.08.2021 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): **544,579 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: **0,752 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: **545 бр.**;

- ОБЩО: **545 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: **545 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	34 183 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,06%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,48%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,48%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	544,579	няма	544,579	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) = **33,221 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 „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	610,800	610,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	577,800	577,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1514,508	1514,508	–	–

• Потребена топлинна енергия: **55,114 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:

$577,800 \text{ MWh} - 33,221 \text{ MWh} = \mathbf{544,579 \text{ MWh}}$ – 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 **577,800 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 **577,800 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **544,579 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
07/2021	542,668	0	няма	няма	няма	няма	542,668	542,752	542	0,752
08/2021	544,579	0	няма	няма	няма	няма	544,579	545,331	545	0,331

• От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **545 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград” АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **545 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **545 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 **01.08.2021 г. до 31.08.2021 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 13.09.2021 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 01.08.2021 г. до 31.08.2021 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): **85,894 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: **0,496 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: **86 бр.**

- ОБЩО: **86 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: **86 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	34 300 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,11%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,38%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,61%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	85,894	няма	85,894	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) = **6,247 MWh**;
- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 15,013 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	93,716	93,716	–	–
Електрическа енергия	MWh	92,141	92,141	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	246,573	246,573	–	–

- Потребена топлинна енергия: **36,192 MWh**.

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

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

$$92,141 \text{ MWh} - 6,247 \text{ MWh} = \mathbf{85,894 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата Е}_{\text{нето}}.$$

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 **92,141 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 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **92,141 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **85,894 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от 3Е, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	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

		от ЗЕ								
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2021	1515,694	0	няма	няма	няма	няма	1515,694	1516,496	1516	0,496
08/2021	85,894	0	няма	няма	няма	няма	85,894	86,390	86	0,390

• От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **86 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 86 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 86 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 01.08.2021 г. до 31.08.2021 г.

7. „Белла България“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-8 от 9.09.2021 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол, за периода **от 01.08.2021 г. до 31.08.2021 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): **575,442 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: **0,831 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: **576 бр.;**
- ОБЩО: **576 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: **576 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW_e**;
- В производствена централа ТЕЦ „Унибел“ гр. Ямбол през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „QUANTO C1000 SP“, производство на „TEDOM“ Чешка Република и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;
 - за производство на гореща вода 0,599 MW_t;
 - за производство на водна пара 0,545 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,1%;
 - топлинна ефективност 48,4%;
 - обща ефективност 85,5%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 175 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,88%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,77%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,06%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,69%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	575,442	няма	575,442	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) = **35,626 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ 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 на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	703,686	703,686	–	–
Електрическа енергия	MWh	611,068	611,068	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1751,719	1751,719	–	–

- Потребена топлинна енергия: **759,727 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{ппк}} = 56,000 \text{ MWh}$);

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:

$611,068 - 35,626 = 575,442 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-малка от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **611,068 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 **611,068 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **575,442 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 продаж-	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

		би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		период				период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2021	588,162	0	няма	няма	няма	няма	588,162	588,831	588	0,831
08/2021	575,442	0	няма	няма	няма	няма	575,442	576,273	576	0,273

• От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2021 г. са в размер на **576 бр.**

Въз основа на горното следва на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени 576 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 576 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 01.08.2021 г. до 31.08.2021 г.**

8. „Декотекс“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-31 от 14.09.2021 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода **от 01.08.2021 г. до 31.08.2021 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): 24,465 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: 0,655 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: 25 бр.;**
- **ОБЩО: 25 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 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.12.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	33 970 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,98%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,19%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,71%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,26%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	24,465	няма	24,465	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) = **0,770 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;
 - потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Регламента;

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	25,900	25,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	25,235	25,235	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	67,543	67,543	–	–

• Потребена топлинна енергия: **25,782 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 следните 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:

$$25,235 \text{ MWh} - 0,770 \text{ MWh} = \mathbf{24,465 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **25,235 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 **25,235 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **24,465 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
07/2021	275,106	0	няма	няма	няма	няма	275,106	275,655	275	0,655
08/2021	24,465	0	няма	няма	няма	няма	24,465	25,120	25	0,120

• От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния

период (м. 07/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Декотекс“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2021 г. са в размер на **25 бр.**

Въз основа на горното следва на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени **25 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 25 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 01.08.2021 г. до 31.08.2021 г.**

9. „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 **9.09.2021 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.08.2021 г. до 31.08.2021 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): 554,412 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: 0,364 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: 554 бр.;**
- **ОБЩО: 554 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: 554 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 MWe**;

- 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 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MWt;
- 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 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MWt;
- 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
Вид на инсталацията	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 137 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,97%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,22%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,99%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	554,412	няма	554,412	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) = **29,117 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 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	581,804	581,804	–	–
Електрическа енергия	MWh	583,529	583,529	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1509,054	1509,054	–	–

- Потребена топлинна енергия: **581,804 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на 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 Е_{нето} на изхода на централата:

$$583,529 \text{ MWh} - 29,117 \text{ MWh} = \mathbf{554,412 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата Е}_{\text{нето}}.$$

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 **583,529 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 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **583,529 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **554,412 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от 3Е, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

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

	ВЕКП в настоящ месец	от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	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
07/2021	95,562	0	няма	няма	няма	няма	95,562	96,364	96	0,364
08/2021	554,412	0	няма	няма	няма	няма	554,412	554,776	554	0,776

• От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **554 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 **554 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 554 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 01.08.2021 г. до 31.08.2021 г.**

10. „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 9.09.2021 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.08.2021 г. до 31.08.2021 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): **402,870 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: **0,424 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: **403 бр.;**
- ОБЩО: **403 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: **403 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 „Оранжевия 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 инсталацията/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/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	34 137 kJ/nm ³	34 137 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,6°C	24,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,97%	47,97%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,21%	79,77%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,55%	21,38%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	402,870	няма	402,870	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) = **21,172 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	373,618	373,618	–	–
Електрическа енергия	MWh	392,519	392,519	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	992,321	992,321	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	31,940	31,940	–	–
Електрическа енергия	MWh	31,523	31,523	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	79,559	79,559	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	405,558	405,558	–	–
Електрическа енергия	MWh	424,042	424,042	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1071,880	1071,880	–	–

- Потребена топлинна енергия: **405,558 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:

$424,042 \text{ MWh} - 21,172 \text{ MWh} = 402,870 \text{ MWh}$ – 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 **424,042 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 **424,042 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **402,870 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2021	741,390	0	няма	няма	няма	няма	741,390	741,424	741	0,424
08/2021	402,870	0	няма	няма	няма	няма	402,870	403,294	403	0,294

- От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **403 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 **403 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **403 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 01.08.2021 г. до 31.08.2021 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., № И3-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5 от 9.09.2021 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 01.08.2021 г. до 31.08.2021 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): **3501,944 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: **0,544 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: **3502 бр.;**

- **ОБЩО: 3502 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: **3502 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 инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калорийност на горивото	34 182 kJ/nm ³	34 182 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,71°C	24,71°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,01%	48,01%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,07%	76,82%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,08%	17,78%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3501,944	няма	3501,944	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) = **145,356 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,035 \text{ MWh}$.

• 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;

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, 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	2018,450	2018,450	–	–
Електрическа енергия	MWh	1923,500	1923,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5182,314	5182,314	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1827,000	1827,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1723,800	1723,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4621,989	4621,989	–	–

Показатели за инсталация ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3845,450	3845,450	–	–
Електрическа енергия	MWh	3647,300	3647,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9804,303	9804,303	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1125,551 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:

$$3647,300 \text{ MWh} - 145,356 \text{ MWh} = 3501,944 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **3647,300 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 **3647,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3501,944 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2021	3524,838	0	няма	няма	няма	няма	3524,838	3525,544	3525	0,544
08/2021	3501,944	0	няма	няма	няма	няма	3501,944	3502,488	3502	0,488

- От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **3502 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централата

ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3502 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3502 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 01.08.2021 г. до 31.08.2021 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 **9.09.2021 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 01.08.2021 г. до 31.08.2021 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): **1266,113 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: **0,504 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: **1266 бр.;**

- **ОБЩО: 1266 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: **1266 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 инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 183 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,71°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,06%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,30%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,95%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1266,133	няма	1266,133	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) = **97,887 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}}$ = 0,011 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	1071,000	1071,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1364,000	1364,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3191,294	3191,294	–	–

• Потребена топлинна енергия: **296,029 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:

$$1364,000 \text{ MWh} - 97,887 \text{ MWh} = 1266,113 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **1364,000 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 **1364,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1266,113 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
07/2021	1238,055	0	няма	няма	няма	няма	1238,055	1238,504	1238	0,504
08/2021	1266,113	0	няма	няма	няма	няма	1266,113	1266,617	1266	0,617

- От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **1266 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1266 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната**

система“ да бъдат прехвърлени 1266 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 01.08.2021 г. до 31.08.2021 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 **9.09.2021 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 **01.08.2021 г. до 31.08.2021 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) – **6378,316 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: **0,004 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: **6378 бр.;**

- **ОБЩО: 6378 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: **6378 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 (не е работил) 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-6
Вид на инсталациите	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
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 129 kJ/nm ³	34 129 kJ/nm ³	34 129 kJ/nm ³	34 129 kJ/nm ³	34 129 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	24,7°C	24,7°C	24,7°C	24,7°C	24,7°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	48,05%	48,05%	48,05%	48,05%	48,05%
К.П.Д. за разд. 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 $\eta_{\text{общо}}$	80,55%	76,97%	82,32%	81,11%	82,67%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,87%	17,50%	22,45%	21,73%	21,59%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	6378,316	6378,316	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) = **384,933 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 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	1792,218	1792,218	–	–
Електрическа енергия	MWh	1740,906	1740,906	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4386,333	4386,333	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1330,875	1330,875	–	–
Електрическа енергия	MWh	1219,187	1219,187	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3312,877	3312,877	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1903,687	1903,687	–	–
Електрическа енергия	MWh	1682,874	1682,874	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4356,717	4356,717	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1069,719	1069,719	–	–
Електрическа енергия	MWh	981,594	981,594	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2529,136	2529,136	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1419,000	1419,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1138,688	1138,688	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3093,940	3093,940	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7515,499	7515,499	–	–
Електрическа енергия	MWh	6763,249	6763,249	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	17 679,003	17 679,003	–	–

• Потребена топлинна енергия: **4882,362 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 442,157 \text{ MWh}$).

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:

$6763,249 \text{ MWh} - 384,933 \text{ MWh} = \mathbf{6378,316 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **6763,249 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 **6763,249 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6378,316 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
07/2021	6485,723	0	6485,723	6486,004	6486	0,004	няма	няма	няма	няма
08/2021	6378,316	0	6378,316	6378,320	6378	0,320	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **6378 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **6378 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **6378 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 01.08.2021 г. до 31.08.2021 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 05.12.2011г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-26 от 9.09.2021 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 1.08.2021 г. до 31.08.2021 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): **3475,328 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: **0,188 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: **3475 бр.;**

- **ОБЩО: 3475 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: **3475 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 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-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 183 kJ/nm ³	34 183 kJ/nm ³	34 183 kJ/nm ³	34 183 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,5°C	24,5°C	24,5°C	24,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,11%	48,11%	48,11%	48,11%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,03	80,45	75,04%	84,39%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,40%	22,33%	17,02%	25,32%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3475,328	няма	3475,328	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) = **149,672 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,247 \text{ MWh}$.

• 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 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	1816,000	1816,000	–	–

Електрическа енергия	MWh	1801,900	1801,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4357,216	4357,216	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1761,000	1761,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1800,800	1800,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4427,358	4427,358	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	13,000	13,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	13,600	13,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	35,446	35,446	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9,000	9,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8,700	8,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	20,975	20,975	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3599,000	3599,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3625,000	3625,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8840,996	8840,996	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2076,119 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 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:

$$3625,000 \text{ MWh} - 149,672 \text{ MWh} = \mathbf{3475,328 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-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 **3625,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 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 **3625,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3475,328 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
07/2021	3535,727	0	няма	няма	няма	няма	3535,727	3536,188	2536	0,188
08/2021	3475,328	0	няма	няма	няма	няма	3475,328	3475,516	3475	0,516

- От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **3475 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **3475 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **3475 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 1.08.2021 г. до 31.08.2021 г.

15. „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 **14.09.2021 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 **1.08.2021 г. до 31.08.2021 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): **16 669,247 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2970,775 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: **0,191 MWh**;
- ЕРМ: **0,346 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: **16 669 бр.**;
- ЕРМ: **2971 бр.**;
- ОБЩО: **19 640 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: **19 640 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 и ПГ-3. Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008

Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. calorичност на горивото	34 175 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,14%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1294 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,14%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,66%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 640,022	16 669,247	2970,775	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) = **1422,978 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 40,000 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 КППЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КППЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	21 317,000	21 274,000	43,000	–
Електрическа енергия	MWh	21 063,000	21 063,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	52 810,000	52 762,000	48,000	–

• Потребена топлинна енергия: **9681,000 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:

21 063,000 MWh – 1422,978 MWh = **19 640,022 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 **16 669,247 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 **2970,775 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 **21 063,000 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 **21 063,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 640,022 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 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
07/2021	21 428,613	0	18 445,885	18 446,191	18 446	0,191	2982,728	2983,346	2983	0,346
08/2021	19 640,022	0	16 669,247	16 669,438	16 669	0,438	2970,775	2971,121	2971	0,121

• От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **16 669 бр.**

• От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **2971 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **19 640 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **16 669 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2971 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **19 640 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 **1.08.2021 г. до 31.08.2021 г.**

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

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

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **13.09.2021 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 1.08.2021 г. до 31.08.2021 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) – **8659,460 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **4,416 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: 0,065 MWh;**
- **ЕРМ: 0,482 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: 8659 бр.;**

▪ ЕРМ: 4 бр.;

▪ ОБЩО: 8663 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: 8663 бр.;

Забележка: Към документацията дружеството е приложило Декларация, в която се казва, че през м. 07/2021 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“). В Допълнение към тази декларация е пояснено, че през разглеждания период, поради непредвидени обстоятелства, се е наложило да бъдат закупени 699,885 MWh електрическа енергия през ЕПМ, с които да бъдат захранени енергийните нужди на ТЕЦ „София“. При това положение цитираното количество не е дял от показанията на изходния електромер и съответно нямат отношение към процеса по издаването и прехвърлянето на сертификатите, но въпреки това те надлежно са вписани в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.в графата „ЕЕ закупена за производството“.

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София“, е **72 MW_e**.

• В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-9 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

– **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-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 097 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,09%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,68%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,62%

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

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

MWh	8663,876	8659,460	4,417	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) = **2263,124 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 699,885 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-9 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	35 008,228	29 128,228	5800,000	–
Електрическа енергия	MWh	10 927,000	10 927,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	52 542,517	45 682,187	6860,330	–

- Потребена топлинна енергия: **24 078,366 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 11\,585,000\text{ MWh}$).

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

$10\,927,000\text{ MWh} - 2263,124\text{ MWh} = \mathbf{8663,876\text{ MWh}}$ – 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 **8663,876 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:

- **8659,460 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 **4,417 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 инсталация 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 **10 927,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация 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 **10 927,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **8663,876 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
07/2021	17 051,461	0	14 021,878	14 022,065	14 022	0,065	3029,583	3030,482	3030	0,482
08/2021	8663,876	0	8659,460	8659,525	8659	0,525	4,417	4,899	4	0,899

• 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 подадена по ЕПМ	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 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 за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ до лимита	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
07/2021	14 021,878	0	14 021,878	14 022,462	14 022	0,462	0,000	0,571	0	0,571
08/2021	8659,460	0	8659,460	8659,922	8659	0,922	0,000	0,571	0	0,571

- От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период за м. 07/2021 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 **8659 бр.**, които се прехвърлят както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2021 г. в размер на **8659 бр.**;

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

- От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **4 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 8663 бр. и прехвърлените също са в размер на 8663 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 8659 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които 8659 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 4 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 8663 бр., и прехвърлените са 8663 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 1.08.2021 г. до 31.08.2021 г.

17. „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 13.09.2021 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 1.08.2021 г. до 31.08.2021 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) – **9993,066 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1185,811 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: **0,323 MWh**;
- ЕРМ: **0,493 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: **9993 бр.**;
- ЕРМ: **1186 бр.**;
- ОБЩО: **11 179 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: **9382 бр.** (верният размер е **9515 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. 08/2021 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **1796,877 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 (1796,877 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“. В Допълнение към тази декларация е пояснено, че през разглеждания период, поради непредвидени обстоятелства, се е наложило да бъде закупено количество в размер на **301,313 MWh** електрическа енергия през ЕПМ, с което да бъдат захранени енергийните нужди на ТЕЦ „София-изток“. При това положение цитираното количество не е дял от показанията на изходния електромер и съответно няма отношение към процеса по издаването и прехвърлянето на сертификатите, но въпреки това те надлежно са вписани в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. в графата „ЕЕ закупена за производството“ (стойностите в тази графа са информативни и не участват във формулите за изчисляване на режимните фактори, както и електрическата енергия от ВЕКП).

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-2 и ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са, като следва:

- **ТГ-2 – кондензационна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 30,0 MW_e;

- **ТГ-5 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 60,0 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	конденз. турб.	противонагн. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	16.06.1964	29.09.1988
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 133 kJ/nm ³	34 133 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,7°C	22,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,86%	48,86%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,37%	88,61%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,05%	85,92%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,31%	12,20%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12 076,636	10 795,594	1281,042	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) = **3061,952 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 301,913 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-2 и ТГ-5, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	26 319,000	26 064,000	255,000	–

Електрическа енергия	MWh	11 076,614	9951,235	–	1125,379
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	48 497,337	45 020,926	297,000	3179,411

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	15 113,300	14 859,300	254,000	–
Електрическа енергия	MWh	4061,974	4061,974	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	22 319,200	22 022,200	297,000	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	41 432,300	40 923,300	509,000	–
Електрическа енергия	MWh	15 138,588	14 013,209	–	1125,379
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	70 816,537	67 043,126	594,000	3179,411

- Потребена топлинна енергия: **26 318,000 MWh.**

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при двете инсталации – ТГ-2 и ТГ-5 – тя е по-голяма от 10% и следователно общото брутно количество комбинирана електрическа енергия на централата е равно на брутното количество от ВЕКП:

ВЕКП_{бруто} = **14 013,209 MWh;**

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

$14\,013,209 / 15\,138,588 = 0,925661561$ (92,57%) – 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) $3061,952 * 0,925661561 = 2834,331$ 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:

$14\,013,209$ MWh – $2834,331$ MWh = **11 178,878 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:** $(10\,795,594 / 12\,076,636) * 11\,178,878 = 9993,067$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (10 795,594 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 делът само от ВЕКП на използваното количество за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ в размер на 1796,877 MWh:

$(9993,067 / 10\,795,594) * 1796,877 = 1663,300 \text{ MWh}$ дял от ВЕКП;

От което следва, че трябва да се прехвърлят следните количества

– **8329,767 MWh** се прехвърлят на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ (т.е. електрическа енергия от ВЕКП в показанията на този електромер в размер на 9993,067 MWh, намалена с дела от ВЕКП на електрическата енергия по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, който е в размер на 1663,300 MWh);

– **1663,300 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, което количество се явява използваното за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

• **ЕРМ:** $11\,178,878 - 9993,067 = 1185,811 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1281,042 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-2 е **по-малка от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена съгласно Наредба № РД-16-267, е в размер на **9955,235 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 е в размер на **4061,974 MWh**;

• Общото количество произведена брутна комбинирана електрическа енергия от централата е сумата от всички работили инсталации през периода в размер на **14 013,209 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво**, за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-5 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 комбинираните електроенергии на двете инсталации в размер на **14 013,209 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **11 178,878 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
07/2021	19 528,705	0	18 367,868	18 368,816	18 368	0,816	1160,837	1161,023	1161	0,023
08/2021	11 178,878	0	9993,067	9993,883	9993	0,883	1185,811	1185,834	1185	0,834

• 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 подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от 3Е	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по 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 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
07/2021	18 367,868	0	17 446,292	17 446,323	17 446	0,323	921,576	922,493	922	0,493
08/2021	9993,067	0	8329,767	8330,090	8330	0,090	1663,300	1663,793	1663	0,793

• От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период за (м. 07/2021 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 **9993 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец август 2021 г. в размер на **8330 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 август 2021 г. в размер на **1663 бр.**;

• От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2020 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 август 2021 г. са в размер на **1185 бр.**

• **Общо издадените** сертификати са в размер на **11 178 бр.**, като и прехвърлените са в размер на **11 178 бр.**

• Прехвърлените **общо сертификати** за **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **9515 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 9993 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които 8330 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 1663 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени 1185 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 11 178 бр., като и прехвърлените са 11 178 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 1.08.2021 г. до 31.08.2021 г.

18. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-16 от 10.09.2021 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 1.08.2021 г. до 31.08.2021 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) – **12 402,153 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: **0,701 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: **12 402 бр.**;

- **ОБЩО: 12 402 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: **12 402 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 КППЦ (№ 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 КППЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КППЦ
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	34 183 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,679°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,39%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	70,75%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,15%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	15 963,523	15 963,523	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) = **630,827 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 **КППЦ (№ 1 „Коген“)**, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КППЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	13 859,650	13 859,650	–	–
Електрическа енергия	MWh	16 594,350	12 892,246	–	3702,104
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	43 042,994	33 440,350	–	9602,644

• Потребена топлинна енергия: **12 771,660 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 Е_{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_{бруто} = **12 892,246 MWh**;

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

$12\,892,246 / 16\,594,350 = 0,7769057$ (77,69%) – 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_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$630,827 * 0,7769057 = 490,093$ MWh

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$12\,892,246$ MWh – $490,093$ MWh = **12 402,153 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) 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: **12 402,153 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (4570,141 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 **12 892,246 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 **12 892,246 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 402,153 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
07/2021	13 102,213	0	13 102,213	13 102,701	13 102	0,701	няма	няма	няма	няма
08/2021	12 402,153	0	12 402,153	12 402,854	12 402	0,854	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **12 402 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 12 402 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 12 402 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 1.08.2021 г. до 31.08.2021 г.

19. „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 10.09.2021 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 1.08.2021 г. до 31.08.2021 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): **28 968,872 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: **0,081 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: **28 968 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: **28 968 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 четири инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4** – всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми паропотока** 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-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	кондензационна турбина	кондензационна турбина	кондензационна турбина	кондензационна турбина
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	21.04.1961	19.09.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	14 109 kJ/kg	14 109 kJ/kg	14 109 kJ/kg	14 109 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,24%	39,24%	39,24%	39,24%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,02%	81,02%	81,02%	81,02%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,65%	80,69%	80,68%	80,73%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,58%	21,62%	21,60%	21,64%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	28 968,872	28 968,872	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) = **14 948,746 MWh**;

- в т.ч. Е_{собств.потребл.(филиал)} = 1772,190 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, ТГ-3 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	Мяр-	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
-------------------------------	------	---------	-------------	-----------------------

	ка	енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	28 894,000	27 787,000	1107,000	–
Електрическа енергия	MWh	9956,262	9956,262	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	48 086,000	46 796,542	1289,000	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	52 671,000	51 170,000	1508,000	–
Електрическа енергия	MWh	18 334,284	18 334,284	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	87 889,000	86 132,448	1757,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5066,000	4885,000	181,000	–
Електрическа енергия	MWh	1750,339	1750,339	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8435,000	8224,167	211,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	39 771,000	38 729,000	1042,000	–
Електрическа енергия	MWh	13 876,733	13 876,733	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	66 379,000	65 165,255	1214,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	126 409,000	122 571,000	3838,000	–
Електрическа енергия	MWh	43 917,618	43 917,618	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	210 789,000	206 318,412	4470,588	–

- Потребена топлинна енергия: **122 571,000 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, ТГ-3 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 :

43 917,618 MWh – 14 948,746 MWh = **28 968,872 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

28 968,872 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 **43 917,618 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 **43 917,618 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **28 968,872 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
07/2021	30 615,301	0	30 615,301	30 616,081	30 616	0,081	няма	няма	няма	няма
08/2021	28 968,872	0	28 968,872	28 968,953	28 968	0,953	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 г.), за която 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 август 2021 г. са в размер на **28 968 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени **28 968 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **28 968 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 1.08.2021 г. до 31.08.2021 г.

20. „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 **13.09.2021 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 **1.08.2021 г. до 31.08.2021 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): **9720,784 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2500,937 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: **0,156 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,002 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: **9720 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2500 бр.**;
- **ОБЩО: 12 220 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: **12 220 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 паротбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталации/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталации/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	14 553 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,00%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,62%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	71,92%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	33,61%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	15 136,768	12 039,324	няма	3097,444

• 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) = **3729,262 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	27 853,540	25 994,540	1859,000	–
Електрическа енергия	MWh	18 866,030	15 232,800	–	3633,230
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	62 372,215	51 534,278	–	10 837,937

• Потребена топлинна енергия: **15 162,000 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 $E_{\text{нето}}$:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-1 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП _{брuto} = **15 232,800 MWh**;

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

$$15\,232,800 / 18\,866,030 = 0,807419472 \text{ (80,74\%)} - \text{ дял брутна високоефективна;}$$

- 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 brutната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$$3729,262 * 0,807419472 = 3011,079 \text{ MWh;}$$

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

15 232,800 MWh – 3011,079 MWh = **12 221,721 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 по:

– ЕПМ: $(12\,039,324 / 15\,136,768) * 12\,221,721 = \mathbf{9720,784 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (12 039,324 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;

– Мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД: $12\,221,721 - 9720,784 = \mathbf{2500,937 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (3097,444 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 **15 232,800 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 **15 232,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 221,721 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2021	12 200,048	0	9657,492	9658,156	9658	0,156	2542,556	2543,002	2543	0,002
08/2021	12 221,721	0	9720,784	9720,940	9720	0,940	2500,937	2500,939	2500	0,939

- От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **9720 бр.**

- От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **2500 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **12 220 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 **9720 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2500 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 **12 220 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 1.08.2021 г. до 31.08.2021 г.

21. „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 **10.09.2021 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 **1.08.2021 г. до 31.08.2021 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) – **17 215,587 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1040,998 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **193,304 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: **0,751 MWh**;
- ЕРМ: **0,850 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,564 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: **17 216 бр.**;
- ЕРМ: **1041 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **193 бр.**;
- ОБЩО: **18 450 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: **18 450 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-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8, като те са:

– **ТГ-5 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	17 848 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,95%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,92%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,57%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,75%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на	Собственост на	Директни електропроводи по
-------	--------	----------------	----------------	----------------------------

		ЕСО	ЕРП	чл. 119, ал. 2
MWh	18 633,669	17 387,072	1051,367	195,230

• 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) = **4880,859 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 – **0,960** (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 инсталации ТГ-5 и ТГ-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	46 353,147	44 981,857	1371,290	–
Електрическа енергия	MWh	23 514,528	23 282,609	–	231,919
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	87 681,472	85 334,334	1594,152	752,986

• Потребена топлинна енергия: **30 268,000 MWh**.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация 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 комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = **23 282,609 MWh**;

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

$23\,282,609 / 23\,514,528 = 0,9901372$ (99,01%) – 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) $4880,859 * 0,9901372 = 4832,720$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2) $23\,282,609$ MWh – $4832,720$ MWh = **18 449,889 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 електропро-води (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: $(17\,387,072 / 18\,633,669) * 18\,449,889 = 17\,215,587 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (17 387,072 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: $(1051,367 / 18\,633,669) * 18\,449,889 = 1040,998 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1051,367 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:

$18\,449,889 \text{ MWh} - 17\,215,587 \text{ MWh} - 1040,998 \text{ MWh} = 193,304 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (193,304 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-5, 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 **23 282,609 MWh**;

• Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период, за инсталация ТГ-5, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 282,609 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 449,889 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- фикат 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2021	16 580,002	0	15 309,279	15 309,751	15 309	0,751	1075,973	1076,850	1076	0,850
08/2021	18 449,889	0	17 215,587	17 216,338	17 216	0,338	1040,998	1041,848	1041	0,848

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП 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
194,750	195,564	195	0,564
193,304	193,868	193	0,868

• От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **17 216 бр.**

• От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **1041 бр.**

• От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **193 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 **18 450 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **17 216 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, **1041 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и **193 бр.** подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени** общо **18 450 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 **1.08.2021 г. до 31.08.2021 г.**

22. „ТЕЦ – Бобов дол“ АД

„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 **14.09.2021 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 1.08.2021 г. до 31.08.2021 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): **18 600,200** от енергиен блок № 1, енергиен блок № 2 и енергиен блок № 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: **0,520 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: 18 600,720 MWh – **18 600 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: **18 600 бр.**

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).

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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-2
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	11 181 kJ/kg	11 181 kJ/kg	11 181 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,44%	40,44%	40,44%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,64%	85,64%	85,64%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,02\%$	$\geq 80,02\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	36,69%	43,42%	37,39%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,99%	21,19%	19,56%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	177 576,437	177 576,437	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 177 576,437MWh (177 576 437,199 kWh) – т.е. и трите инсталации са работили само в топлофикационен режим..

- 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-3):

- „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) = **27 035,184 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 от ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV и ТГ-2 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,968** – 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	12 278,100	12 278,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	80 816,180	5326,240	–	75 489,940
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	253 765,557	22 006,127	–	231 759,430

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	24 557,012	24 557,012	–	–
Електрическа енергия	MWh	69 714,603	11 590,910	–	58 123,693
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	217 128,960	45 185,441	–	171 943,519

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 739,400	10 739,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	54 080,838	4514,844	–	49 565,994
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	173 354,647	19 067,958	–	154 286,689

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	47 574,512	47 574,512	–	–
Електрическа енергия	MWh	204 611,621	21 431,994	–	183 179,627
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	644 249,164	86 259,526	–	557 989,638

• Потребена топлинна енергия: **47 574,512 MWh** (в т.ч. с гореща вода за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 23 003,000 MWh и реализирана/продадена в размер на 2015,000 MWh, както и с пара е реализирана/продадена 22 556,512 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 тепломер 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 $E_{нето}$:

• 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 = **21 431,994 MWh**;

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

$$21\,431,994 / 204\,611,621 = 0,104744754 \text{ (10,47\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

- 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) $27\,035,184 * 0,104744754 = 2831,794 \text{ MWh}$ – 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:

$$21\,431,994 \text{ MWh} - 2831,794 \text{ MWh} = \mathbf{18\,600,200 \text{ MWh}}$$
 – 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: **18 600,200 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 **21 431,994 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 **21 431,994 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 600,200 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- 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 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
07/2021	18 600,111	0	18 600,111	18 600,520	18 600	0,520	няма	няма	няма	няма
08/2021	18 600,200	0	18 600,200	18 600,720	18 600	0,720	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 08/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2021 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 август 2021 г. са в размер на **18 600 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 18 600 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 18 600 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 1.08.2021 г. до 31.08.2021 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва Д. Дянков. Получени са 22 заявления за сертификати. Всички са разгледани в доклада. От 22 заявления 17 са подадени през е-портала на КЕВР, което представлява 77%. Това облекчава до голяма степен дружествата (да не се изпращат на хартиен носител), както и Комисията при архивирането на ежемесечно натрупваната документация.

Д. Дянков прочете предложението за проект 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 22 дружества (изброени в началото на доклада поименно);

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

И. Н. Иванов потвърди, че във втора точка са изброени всички 22 дружества, за които Комисията издава сертификати за произход на стоката електрическа енергия. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

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:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.08.2021 г. до 31.08.2021 г.;

II. 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 АВГУСТ 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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 183 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 33,700 MWh;
- потребена топлинна енергия: 33,700 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16,825 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,29%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,89%;
- 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: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-08-21/000000001
до № ЗСК-3-08-21/000000012.

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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 183 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 18,221 MWh;
- потребена топлинна енергия: 18,221 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 13,497 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,68%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,69%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-08-21/000000001 до № ЗСК-32-08-21/000000009.

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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 116 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 94,940 MWh;
- потребена топлинна енергия: 94,940 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 69,717 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,46%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,02%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.05.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-45-08-21/000000001 до № ЗСК-45-08-21/000000067.

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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 179 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 371,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 509,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 309,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,05%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,26%;
- 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: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-27-08-21/000000001 до № ЗСК-27-08-21/000000053.

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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 183 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 610,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 55,114 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 577,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,48%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,48%;
- 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: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4-08-21/000000001 до № ЗСК-4-08-21/000000545.

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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 300 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 93,716 MWh;
- потребена топлинна енергия: 36,192 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 92,141 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,61%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,38%;
- 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: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-6-08-21/000000001 до № ЗСК-6-08-21/000000086.

7. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе” № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 175 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 703,686 MWh;
- потребена топлинна енергия: 859,727 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 611,068 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,69%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,06%;
- 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: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС –от № ЗСК-8-08-21/000000001 до № ЗСК-8-08-21/000000576.

8. На „Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852, за:

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 33 970 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 25,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 25,782 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25,235 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,26%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,71%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-31-08-21/000000001 до № ЗСК-31-08-21/000000025.

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 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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 137 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 581,804 MWh;
- потребена топлинна енергия: 581,804 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 583,529 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 18,99%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 77,22%;
- 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: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-08-21/000000001 до № ЗСК-37-08-21/000000554.

10. 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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 137 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 405,558 MWh;
- потребена топлинна енергия: 405,558 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 424,042 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,55%; ДВГ2: 21,38%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,21%; ДВГ2: 79,77%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-38-08-21/000000001 до № ЗСК-38-08-21/000000403.

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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 182 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3845,450 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1125,551 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3647,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,08%; ДВГ2: 17,78%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,07%; ДВГ2: 76,82%;
- 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: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-08-21/000000001 до № ЗСК-5-08-21/000003502.

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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 183 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1071,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 296,029 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1364,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,95 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,30%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-08-21/000000001 до № ЗСК-40-08-21/000001266.

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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 129 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7515,499 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4882,362 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 6763,249 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,87%; ДВГ2: 17,50%; ДВГ3: 22,45%; ДВГ4: 21,73%; ДВГ6: 21,59%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,55%; ДВГ2: 76,97%; ДВГ3: 82,32%; ДВГ4: 81,11%; ДВГ6: 82,67%;
- 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: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-08-21/000000001 до № ЗСК-21-08-21/0000006378.

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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 183 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3599,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2076,119 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3625,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,40%; ДВГ2: 22,33%; ДВГ3: 17,02%; ДВГ5: 25,32%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,03%; ДВГ2: 80,45%; ДВГ3: 75,04%; ДВГ5: 84,39%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 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: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-08-21/000000001 до № ЗСК-26-08-21/000003475.

15. 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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 175 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 21 274,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 9681,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 063,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 20,66%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 80,14%;
- 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: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-08-21/000000001 до № ЗСК-13-08-21/000019640.

16. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, 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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 097 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 29 128,228 MWh;
- потребена топлинна енергия: 24 078,366 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 10 927,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ9: 16,62%;
- номинална ефективност на: ТГ9: 87,68%;
- 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: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-08-21/000000001 до № ЗСК-14-08-21/000008663;
- За „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ – от № ЗСК-14-08-21/000000000 до № ЗСК-14-08-21/000000000.

17. 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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 133 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 40 923,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 26 318,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 013,209 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 10,31%; ТГ5: 12,20%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 77,05%; ТГ5: 85,92%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: 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: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-08-21/000000001 до № ЗСК-15-08-21/000009515;
- За „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-08-21/000009516 до № ЗСК-15-08-21/000011178.

18. 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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 183 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 13 959,246 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12 771,660 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12 892,246 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 21,15%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 70,75%;
- 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: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-08-21/000000001 до № ЗСК-16-08-21/000012402.

19. 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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 109 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 122 571,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 122 571,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 43 917,618 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,58%; ТГ2: 21,62%; ТГ3: 21,60%; ТГ4: 21,64%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,65%; ТГ2: 80,69%; ТГ3: 80,68%; ТГ4: 80,73%;
- 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: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-08-21/000000001 до № ЗСК-18-08-21/000028968.

20. 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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 553 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 25 994,540 MWh;
- потребена топлинна енергия: 15 162,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 232,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 33,61%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 71,92%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-08-21/0000000001 до № ЗСК-19-08-21/000012220.

21. 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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 17 848 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 44 981,857 MWh;
- потребена топлинна енергия: 30 268,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 282,609 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 26,75%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 79,57%;
- 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: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-08-21/0000000001 до № ЗСК-20-08-21/000018450.

22. На „ТЕЦ – Бобов дол“ АД 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: 01.08.2021 г. ÷ 31.08.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 181 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 47 574,512 MWh;
- потребена топлинна енергия: 47 574,512 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 431,994 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 19,99%; ТГ2: 21,19%; ТГ3: 19,56%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 36,69%; ТГ2: 43,42%; ТГ3: 37,39%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-08-21/000000001 до № ЗСК-47-08-21/0000018600;

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

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 25.08.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 25.08.2021 г. и за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили

заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 25.08.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 25.08.2021 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-212 от 31.08.2021 г. на председателя на КЕВР.

Доколкото описаните в заявленията сделки са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, исканията за разрешаването им се разглеждат в едно административно производство.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя, Комисията установи следните факти и произтичащите от тях изводи:

„Риал Стейтс“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, регистрирано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А. Дружеството е с предмет на дейност: организация, покупка на терени, проектиране, строеж, управление и експлоатация на технологии и енергийни обекти от възобновяеми и алтернативни източници - слънчеви, вятърни и др. електроцентрали, услуги в областта на алтернативните енергии, производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници, както и всяка друга незабранена от закона дейност. Едноличен собственик на капитала е „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, с ЕИК 201743158. Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 лева, разпределен в 100 дяла от по 50 лв. всеки. „Риал Стейтс“ ЕООД се представлява от Гинка Николова Върбакова, в качеството ѝ на управител. „Риал Стейтс“ ЕООД е притежател на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“.

1. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 25.08.2021 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е поискало издаване на разрешение за сключване на Договор за банков кредит с „Обединена Българска Банка“ АД.

Проект на договор за банков кредит между „Обединена Българска Банка“ АД (кредитор, банката) и „Риал Стейтс“ ЕООД (кредитополучател), „Еко-Строй Инженеринг“ ООД (съдлъжник) и „Улер 2009“ ООД (съдлъжник)

Основните параметри на договора са:

1. Вид, размер и цел на кредита – кредитът е инвестиционен, в размер на XXX (XXX) евро и е предназначен за финансиране до 70% от общите разходи за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова фотоволтаична електрическа централа (ФВЕЦ) с инсталирана мощност 12,9168 MW върху собствен на кредитополучателя поземлен имот с кадастрален номер 65468.105.8, находящ се в землището на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, за изграждането на която е издадено Разрешение за строеж № 118 от 25.05.2021 г. от главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 14.06.2021 г.

За целите на договора за кредит и предвидените към него особени залози, фотоволтаична електроцентрала е дефинирана като „ФВЕЦ в поземлен имот с кадастрален номер 65468.105.8 в землището на с. Сбор, община Пазарджик“, които разходи са потвърдени от технически консултант на банката;

2. Срок на усвояване – до 12 месеца от датата на подписване на настоящия договор, но не по-късно от месец 08.2022 г. След този срок ангажиментът на банката за предоставяне на неусвоените суми по кредита се прекратява;

3. Годишен лихвен процент върху редовна главница (чл. 2.6.1 от договора) – плаващ лихвен процент в размер на тримесечен EURIBOR за периода на действие на договора плюс XXX (XXX) пункта надбавка, но не по-малко от XXX (XXX) процента годишно. През периода на издължаване на кредита и до окончателното погасяване на всички задължения по кредита, банката има право да променя приложимия лихвен процент за редовна главница в резултат на увеличение на задължителните резерви, изискванията за гарантиране на депозитите, изисквания на Европейската Централна Банка или други промени в регулаторната рамка по отношение на дейностите на банката, които имат пряк и измерим ефект върху цената на капитала на банката;

4. Годишен лихвен процент при просрочие – формира се от годишния лихвен процент по чл. 2.6.1 от договора, плюс наказателна надбавка от XXX (XXX) пункта годишно и се начислява съгласно чл. 2.9.1, 2.9.2 и/или 2.9.3 от проекта на договор;

5. Санкциониращ годишен лихвен процент при неизпълнение на задължения по чл. 2.9.4. от договора – годишен лихвен процент по чл. 2.6.1., увеличен с XXX (XXX) пункта;

6. Краен срок за издължаване на кредита – 30.08.2037 г., съгласно погасителен график;

7. Обезпечения:

7.1. Ипотека върху собствени недвижими имоти:

– поземлен имот и фотоволтаична централа за производство на електрическа енергия, която ще бъде изградена върху него, представляващ предмет на инвестицията по искания кредит, представляващ поземлен имот с идентификатор 65468.105.8, находящ се в землището на с. Сбор, община Пазарджик, за което е отредено УПИ II-8, с площ от 324 003 кв. м., ведно с правото, което кредитополучателят притежава да построи в собствения си поземлен имот с идентификатор 65468.105.8 и да стане собственик на предвидения за изграждане в този поземлен имот строеж, предмет на финансиране със средства по договора за кредит, представляващ ФВЕЦ с мощност 12,9168 MW, която ще бъде изградена върху него, както и заедно с всички настоящи и бъдещи подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения в, над, към и/или под поземления имот и централата, както и заедно с правата на преминаване и правата на прокарване на кабелна линия за присъединяване на ФВЕЦ (в случай, че има такива), съгласно чл. 3.1.1. от проекта на договор;

7.2. Особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания на стойност не по-малко от XXX (XXX) евро, произтичащи от всички договори на кредитополучателя, сключени или които ще бъдат сключени по повод и във връзка с проектирането, изграждането, въвеждането в експлоатация и поддържането на ФВЕЦ в поземлен имот с кадастрален номер 65468.105.8 в землището на с. Сбор, община Пазарджик. Всички сключени и сключвани договори за изкупуване на произведената от тази ФВЕЦ електрическа енергия, всички настоящи и бъдещи вземания на кредитополучателя, произтичащи от всички гаранции (банкови и др.), издавани в полза на кредитополучателя от всички негови контрагенти, всички вземания, произтичащи от неустойки и други подробно описани в проекта на договор - чл. 3.1.2.;

7.3. особен залог върху всички настоящи и бъдещи движими вещи, които са част:

- от проекта, предмет на финансиране със средства и от настоящия кредит, в т. ч. дълготрайни материални активи (ДМА), които са или ще бъдат част от ФВЕЦ в поземлен имот с кадастрален номер 65468.105.8 в землището на с. Сбор, община Пазарджик - чл. 3.1.3 от проекта на договор;

- от централата Риал Стейтс 2 – с. Сбор, собственост на „Инерком“ ЕООД подробно представени в чл. 3.5 от проекта на договор;

7.4. Следващ по ред, но само след предходен:

- особен залог върху всички настоящи и бъдещи движими вещи-машини, съоръжения, оборудване с пазарна стойност XXX (XXX) евро, подробно посочени в чл. 3.2.1 от проекта на договор;

- особен залог върху всички настоящи и бъдещи движими вещи-машини, съоръжения, оборудване с пазарна стойност EUR XXX (XXX) евро, са част от централата „Риал Стейтс 2-с. Сбор“, собственост на „Инерком“ ЕООД посочени в чл. 3.3.1 от проекта на договор;

7.5. Всички настоящи и бъдещи вземания произтичащи от:

- всички договори на залогодателя, сключени или които ще бъдат сключени по повод и във връзка с проектирането, изграждането, въвеждането в експлоатация на ФВЕЦ „Риал Стейтс“, всички сключени и сключвани договори за изкупуване на произведената от тази централа електрическа енергия и др., посочени в чл. 3.2.2. от проекта на договор;

- всички договори на залогодателя, сключени или които ще бъдат сключени по повод и във връзка с проектирането, изграждането, въвеждането в експлоатация и поддържането на ФВЕЦ „Риал Стейтс 2 – с. Сбор“, посочени в чл. 3.3.2 от проекта на договор;

7.6. финансово обезпечение по смисъла на Закона за договорите за финансово обезпечение под формата на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания с право на ползване върху вземания по всички сметки на кредитополучателя, открити и откривани в банката, включително, но не само по специалната сметка по събиране, резервната сметка по обслужване на дълга, сметката за покриване на извънредни разходи за поддръжка и всички други банкови сметки на кредитополучателя, включително, но не само по сметки с IBAN BG75UBBS80021041299340, BG09UBBS80021095707440, BG63UBBS80021448940310, BG79UBBS80021448940410 и BG95UBBS80021448940510 в размер на EUR 8 985 000.00 (осем милиона деветстотин осемдесет и пет хиляди) евро - чл.3.4. от проекта на договор;

7.7. особен залог върху търговското предприятие на „Еко-Строй Инженеринг“ ООД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, както и върху отделни активи и вземания на заложеното търговско предприятие, подробно описано в Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие, представляващ неразделна част от проекта на договор - т. 3.6 ;

7.8. учредяване на пореден особен залог в полза на банката след предходни в нейна полза върху търговското предприятие на „Улер 2009“ ООД, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, както и върху отделни активи и вземания на заложеното търговско предприятие, подробно описано в Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие, представляващ неразделна част от проекта на - т.3.7.

2. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 26.08.2018 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е поискало издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност с цел обезпечаване на вземанията на „Обединена Българска Банка“ АД, произтичащи от Договор за банков кредит между „Обединена Българска Банка“ АД (кредитор) и „Риал Стейтс“ ЕООД (кредитополучател), „Еко-Строй Инженеринг“ ООД (съдлъжник) и „Улер 2009“ ООД (съдлъжник). В тази връзка, „Риал Стейтс“ ЕООД е посочило, че във връзка със сключването на договора за банков кредит, в представените проекти на договор за особен залог на движими вещи и на особен залог на вземания, са предвидени и обезпечения върху имущество на „Риал Стейтс“ ЕООД, с което не се извършва лицензионна дейност по издадената на дружеството лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. Предвид това, дружеството е поискало да му да бъде издадено разрешение за сключването на следните сделки: договорна ипотeka върху поземлен имот и ФВЕЦ, която ще бъде изградена върху него, ведно с правото, което кредитополучателят притежава да построи в собствения си поземлен имот и да стане собственик на предвидения за изграждане в този поземлен имот строеж, предмет на финансиране със средства по предвидения за сключване договор за кредит, както и заедно с всички настоящи и бъдещи подобрения, съоръжения

на техническата инфраструктура и приращения, както и заедно с правата на преминаване и правата на прокарване на кабелна линия за присъединяване на ФВЕЦ (в случай, че има учредени такива); особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания на „Риал Стейтс“ ЕООД, произтичащи от договори на кредитополучателя, сключени или които ще бъдат сключени по повод и във връзка с проектирането, изграждането, въвеждането в експлоатация и поддържането на гореописаната ФВЕЦ и всички сключени и сключвани договори за изкупуване на произведената от тази ФВЕЦ електрическа енергия; особен залог върху всички движими вещи, които са част от проекта, предмет на финансиране със средства и от разглеждания кредит, в това число дълготрайни материални активи, които са или ще бъдат част от гореописаната ФВЕЦ.

Проект на Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижим имот (проект на Нотариален акт)

Съгласно представения проект на Нотариален акт, „Риал Стейтс“ ЕООД - ипотекарен длъжник и кредитополучател, „Еко-Строй Инженеринг“ ООД и „Улер 2009“ ООД – съдлъжници и „Обединена Българска Банка“ АД – кредитор, сключват договор за обезпечаване на всички вземания на кредитора, произтичащи от договор за кредит - главница в размер на EUR XXX (XXX), ведно със съответните лихви, наказателни лихви, неустойки, такси, комисионни, разноски и други, включително и разноските по събирането на всички вземания, до окончателното и пълно погасяване на всички задължения на кредитополучателя и солидарните длъжници. „Риал Стейтс“ ЕООД следва да учреди в полза на кредитора договорна ипотека, върху следния собствен недвижим имот: поземлен имот с идентификатор 65468.105.8 по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: от 17.12.2017 г. на Началник на СГКК Пазарджик, адрес на поземления имота: област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Сакарджа“, с площ: 324 003 кв. м. (триста двадесет и четири хиляди и три квадратни метра), трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, съгласно Скица № 15-931196-23.08.2021 г., издадена от СГКК-Пазарджик, за който имот е отредено УПИ II-8 - за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници (фотоволтаични панели), ведно с инкорпорираното в правото на собственост върху описания по-горе поземлен имот правомощие на собственика на поземления имот да построи обект, което включва правото на „Риал Стейтс“ ЕООД да построи и да стане собственик на фотоволтаична централа за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, с максимална мощност 12.9168 MW и кабел 36 kV, съгласно одобрен архитектурен проект на 15.04.2021 г. и Разрешение за строеж № 118/25.05.2021 г., издадено от главния архитект на община Пазарджик, ведно с правомощието да бъде изградена кабелна линия 36 Kv за връзка на фотоволтаичната централа в подробно описания по-горе поземлен имот и подстанция 33/110kV „Априлци“, наооаща се в поземлен имот с идентификатор 65468.115.1 в землището и съгласно кадастралната карта на с. Сбор, община Пазарджик, с дължина на трасето преминаващо през общински имоти 67, 50 м.л., която кабелна линия е в процес на изграждане на основание право на прокарване през общински поземлени имоти, учредено в полза на ипотекарния длъжник „Риал Стейтс“ ЕООД, въз основа на Заповед № 905 от 17.05.2021 г. по чл. 193, ал. 4 от ЗУТ на кмета на община Пазарджик и която кабелна линия включва трасе, което започва от поземлен имот с идентификатор 65468.105.8 до достигане на подстанция 33/110 kV „Априлци“, наооаща се поземлен имот с идентификатор 65468.115.1 в землището и съгласно кадастралната карта на с. Сбор, община Пазарджик, както и заедно с всички настоящи и бъдещи подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения в, над, към и/или под поземления имот и централата, както и заедно с други права на преминаване и права на прокарване на кабелна линия СН за присъединяване на фотоволтаична централа към подстанция „Априлци“, учредени от трети лица в полза на кредитополучателя. В случай, че след

завършване на строителния процес, бъдат установени значителни разлики между представения архитектурен проект и окончателно изградените обекти, кредитополучателят и ипотекарен длъжник се задължава да учреди ипотека и върху новоизградените обекти в полза на банката като обезпечение по договора за кредит.

В проекта на нотариален акт не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде ипотеканото имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проекта на нотариален акт да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Обединена Българска Банка“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на КЕВР.

Проект на Договор за особен залог на движими вещи между „Обединена Българска Банка“ АД (заложен кредитор) и „Риал Стейтс“ ЕООД (залогодател)

Проектът на договор за особен залог върху движими вещи има за цел да обезпечи вземането на „Обединена Българска Банка“ АД - заложен кредитор, произтичащо от договора за банков кредит, с главница до EURXXX (XXX), и предмет – учредяване в полза на зложния кредитор на особен залог върху движими вещи, собственост на „Риал Стейтс“ ЕООД.

Според чл. 2.3 от проекта на договор за особен залог на движими вещи, залогодателят учредява в полза на зложния кредитор особен залог върху всички движими вещи, които са част от проекта, предмет на финансиране със средства от договор за банков кредит, в това число ДМА, които са или ще бъдат част от ФВЕЦ, която ще бъде изградена със средства от договора за кредит върху собствен на залогодателя поземлен имот с кадастрален номер 65468.105.8, находящ се в землището на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, за изграждането на която е издадено Разрешение за строеж № 118 от 25.05.2021 г. от главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 14.06.2021 г., или са необходими за нормалното и самостоятелното функциониране на тази централа, включително вложените/изградените към момента в тази централа или които ще бъдат вложени/изградени в бъдеще, като кредитополучателят се задължава в качеството си на залогодател да извърши и извършва индивидуализация на конкретни ДМА веднага след придобиването им, като залогът се учредява без предаване на държането на заложените вещи.

Посочената по-горе ФВЕЦ в поземлен имот с кадастрален номер 65468.105.8 в землището на с. Сбор, община Пазарджик, е част от етап I от изграждания енергиен обект, за който е издадена лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“.

Съгласно чл. 2.1 и чл. 2.2 от проекта на договор за особен залог на движими вещи, „Риал Стейтс“ ЕООД учредява особен залог и върху движими вещи, които не представляват имущество, с което се извършва лицензионна дейност по издадената на „Риал Стейтс“ ЕООД лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“, както следва:

- всички настоящи и бъдещи движими вещи – машини, съоръжения, оборудване с пазарна стойност EUR XXX (XXX), представляващи дълготрайни материални активи (ДМА) и настоящи и бъдещи принадлежности, части и елементи към тях: 1) които са или ще бъдат част от ФВЕЦ „Риал Стейтс“ с инсталирана мощност 1.15 MW, изградена в землището на с. Сбор, община Пазарджик, съгласно Разрешение за строеж № 90 от 16.04.2010 г., издадено от главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 03.05.2010 г. и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК – 07 – ЮЦР – 79/

25.02.2011 г., издадено от началника на Регионална дирекция за национален строителен контрол – Южен централен район (РДНСК – ЮЦР), включително вложените в/съответно изградените към и за нуждите на посочената ФВЕЦ „Риал Стейтс“ или които ще бъдат вложени в/съответно изградени в бъдеще и 2) които са необходими за нормалното и самостоятелното функциониране на описаната по-горе ФВЕЦ „Риал Стейтс“, в това число, но не само, върху следните конкретно посочени и индивидуализирани ДМА, собствени на залогодателя, а именно:

Инв. номер	Дълготраен актив
1	Инверторна станция 2 инвертора - сер. № 180170140, 180170141
2	Фотоволтаични модули 230W p-Si QC-CO5-4 Q.CELLS – 4 992 броя по фактура № 0000002122 / 01.03.2011г., издадена от „Филкаб“ АД с ЕИК 115328801 и Протокол № 2 – окончателен / 01.03.2011 г. за завършени към 25.02.2011 г.
3	Мониторингова система
4	Фотоволтаичен модул
5	БКТП 1000 kVA 0.4/20kV
6	Възлова станция СрН 20 kV с КРУ
12	Система за мониторинг 1.15
13	Система за охлаждане на БКТП 1.15
16	Система за компенсиране на реактивна енергия 1,15
20	Фургон
21	Ограда фвец 1.15
23	Система отводнителни канали и диги 1,15

- Всички настоящи и бъдещи движими вещи – машини, съоръжения, оборудване с пазарна стойност EUR XXX (XXX) евро, представляващи ДМА и настоящи и бъдещи принадлежности, части и елементи към тях: 1) които са или ще бъдат част от ФВЕЦ „Риал Стейтс 2 – с. Сбор“ с инсталирана мощност 1.30 MW, изградена в землището на с. Сбор, община Пазарджик, съгласно Разрешение за строеж № 90 от 16.04.2010 г., издадено от главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 03.05.2010 г. и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК – 07 – Пз – 40/22.06.2012 г., издадено от началника на РО „НСК“ – Пазарджик, включително вложените в/съответно изградените към и за нуждите на посочената ФВЕЦ „Риал Стейтс 2 – с. Сбор“ или които ще бъдат вложени в/ съответно изградени в бъдеще и 2) които са необходими за нормалното и самостоятелното функциониране на описаната по-горе ФВЕЦ „Риал Стейтс 2 – с. Сбор“, в това число, но не само, върху следните конкретно посочени и индивидуализирани ДМА, собствени на залогодателя (чл.2.2.), а именно:

Инв. номер	Дълготраен актив
0000000041	Apple iPhone 11 Pro Max 256Gb gold
0000000048	НАЕМ СОЛАРНИ ПАРКОВЕ МСФО
0000000057	Apple iPhone 12 Pro max 128 GB Pacific Blue
0000000058	Apple iPhone 12 Pro max 128 GB Pacific Blue product red
0000000059	iPhone 12 Pro Max 128 GB Pacific Blue
7	Инвертори POWER ONE PVI-330-TL
8	БКТП тип ВМ02-1, 0.32/20Kv-1x1250 kVA, фабр. № 12324
9	МКТП 20 Kv, фабр. № 12377
10	Мълниезащитна система парк 2
14	Система за компенсиране на реактивна енергия 1,3
15	Система за охлаждане на БКТП 1.3
17	Система за мониторинг 1,3

19	Преносим компютър с офис 2011
22	Ограда ФЕЦ 1.3
24	Система отводнителни канали и диги 1,3

Съгласно чл. 11 от проекта на договор, заложникът кредитор има право да се удовлетвори от: цената на заложените вещи, или от полученото за тях обезщетение; полученото срещу отчуждаване на вещите; равностойността на имуществото, в случай че то не може да бъде отделено от останалото имущество на залогодателя. Според чл. 14.1. от проекта на договор, заложникът кредитор има право да продаде заложените вещи след изтичането на две седмици от вписване на пристъпването към изпълнение. Съгласно чл. 15 от проекта на договор, в случай, че залогодателят не изпълнява задълженията си по този договор, заложникът кредитор може да иска изпълнение преди срока, както и да се удовлетвори от заложените движими вещи.

Посочените по-горе клаузи не съответстват на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. В тази връзка, на дружеството следва да бъде указано чл. 11, чл. 14.1. и чл. 15 от проекта на договор за залог на движими вещи по отношение на имуществото, описано в чл. 2.3 да включват права и задължения, както следва:

1. „чл. 11. Заложникът кредитор има право да се удовлетвори от заложените вещи в чл. 2.3 само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.“

2. „чл. 14.1. След изтичането на две седмици от вписване на пристъпването към изпълнение, заложникът кредитор има право да продаде заложените вещи по чл. 2.3 само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение от КЕВР.“

3. „чл. 15. В случай, че залогодателят не изпълнява задълженията си по този договор, заложникът кредитор може да иска изпълнение преди срока, както и да се удовлетвори от заложените движими вещи по чл. 2.3, но само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.“

Проект на Договор за особен залог върху вземания между „Обединена Българска Банка“ АД (заложник кредитор) и „Риал Стейтс“ ЕООД (залогодател)

Проектът на договор за особен залог върху вземания има за цел да обезпечи вземането на „Обединена Българска Банка“ АД - заложник кредитор, произтичащо от договора за банков кредит, и предмет учредяване в полза на заложник кредитор на особен залог върху настоящи бъдещи вземания на обща стойност не по-малка от размера на главницата по кредита - до EUR XXX (XXX), произтичащи от договори на „Риал Стейтс“ ЕООД.

В чл. 2.3 от проекта на договор за особен залог на вземания са описани вземанията на „Риал Стейтс“ ЕООД, по сключени или които ще бъдат сключени от дружеството във връзка с изгражданата ФВЕЦ в поземлен имот с кадастрален номер 65468.105.8 в землището на с. Сбор, община Пазарджик, част от етап I от изграждания енергиен обект, за който е издадена лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., а именно: всички настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от всички договори на залогодателя, сключени или които ще бъдат сключени по повод и във връзка с проектирането, изграждането, въвеждането в експлоатация и поддържането на ФВЕЦ, която ще бъде изградена със средства от договор за банков кредит върху собствен на залогодателя поземлен имот с кадастрален номер 65468.105.8, находящ се в землището на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, за изграждането на която е издадено Разрешение за строеж № 118 от 25.05.2021 г. от главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 14.06.2021 г., и всички сключени и сключвани договори за изкупуване на произведената от тази централа електрическа енергия в качеството на кредитополучателя на независим производител и продавач на електрическа енергия и всички негови клиенти като купувачи на произведената

електрическа енергия, в това число, но не само: всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя, произтичащи от всички гаранции (банкови и др.), издадени в полза на залогодателя от всички негови контрагенти, всички вземания, произтичащи от неустойки, гаранции и други, в това число, но не само: гаранции от оператора по договор за експлоатация и поддръжка на горепосочената ФВЕЦ, гаранции на оборудване, други гаранции и неустойки, произтичащи от всички договори, сключени и сключвани от залогодателя, по отношение на горепосочената централа; всички настоящи и бъдещи вземания по застрахователни полици и постъпленията по тях, включително по време на периода на изграждане и експлоатация на горепосочената ФВЕЦ, заедно с уведомления и потвърждения от застрахователите.

Съгласно чл. 2.1 и чл. 2.2 от проекта на договор за особен залог на вземания, „Риал Стейтс“ ЕООД учредява особен залог и върху вземания, произтичащи от сключени или които ще бъдат сключени от дружеството договори, във връзка с енергийни обекти, с които не се извършва лицензионна дейност по издадената на „Риал Стейтс“ ЕООД лицензия №Л-543-01 от 19.08.2021 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MWp“, както следва:

- Всички настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от всички договори на залогодателя, сключени или които ще бъдат сключени по повод и във връзка с проектирането, изграждането, въвеждането в експлоатация и поддържането на ФВЕЦ „Риал Стейтс“ с инсталирана мощност 1.15 MW, изградена в землището на с. Сбор, община Пазарджик, съгласно Разрешение за строеж № 90 от 16.04.2010 г., издадено от главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 03.05.2010 г. и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК – 07 – ЮЦР – 79/25.02.2011 г., издадено от началника на РДНСК – ЮЦР и всички сключени и сключвани договори за изкупуване на произведената от централата ел. енергия в качеството на залогодателя на независим производител и продавач на електрическа енергия и всички негови клиенти като купувачи на произведената ел. енергия, в това число, но не само: всички настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от: Договор за компенсиране с премии № ВЕИ – 345/23.08.2019 г., сключен с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“; Договор за покупко-продажба на електрическа енергия № 87/18.07.2019 г. и Анекс № 3 към него от 03.06.2021 г., сключени с „Компания за енергетика и развитие“ ООД и други, по отношение на централата; настоящи и бъдещи вземания по гаранции (банкови и други), издадени и издавани в бъдеще в полза на залогодателя от всички негови контрагенти във връзка с ФВЕЦ „Риал Стейтс“ с инсталирана мощност 1.15 MW, изградена в землището на с. Сбор, община Пазарджик, съгласно Разрешение за строеж № 90 от 16.04.2010 г., издадено от главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 03.05.2010 г. и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК – 07 – ЮЦР – 79/25.02.2011 г., издадено от началника на РДНСК – ЮЦР, включително гаранциите за добро изпълнение и производителност, предоставени от доставчиците на оборудването и изпълнителите на строително-монтажните работи и на дейностите по експлоатация и поддръжка на електроцентралата, включително, но не само по Договор за изграждане на фотоволтаичен соларен парк за производство на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници, сключен на 20.01.2011 г. между залогодателя и „Филкаб“ АД и Договор за обслужване, експлоатация и поддръжка на фотоволтаична електрическа централа, сключен на 01.07.2012 г. между залогодателя и „Инерком“ ЕООД; настоящи и бъдещи вземания по застрахователни полици и постъпленията по тях, както по време на строителството, така и след въвеждането в експлоатация на ФВЕЦ „Риал Стейтс“ с инсталирана мощност 1.15 MW, изградена в землището на с. Сбор, община Пазарджик, съгласно Разрешение за строеж № 90 от 16.04.2010 г., издадено от главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 03.05.2010 г. и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК – 07 – ЮЦР – 79/25.02.2011 г., издадено от началника на РДНСК – ЮЦР (чл.2.1);

- Всички настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от всички договори на залогодателя, сключени или които ще бъдат сключени по повод и във връзка с проектирането, изграждането, въвеждането в експлоатация и поддържането на ФВЕЦ „Риал Стейтс 2 – с. Сбор“ с инсталирана мощност 1.30 MW, изградена в землището на с. Сбор, община Пазарджик, съгласно Разрешение за строеж № 90 от 16.04.2010 г., издадено от главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 03.05.2010 г. и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК – 07 – Пз – 40/ 22.06.2012 г., издадено от началника на РО „НСК“ – Пазарджик и всички сключени и сключвани договори за изкупуване на произведената от тази централа ел. енергия в качеството на залогодателя на независим производител и продавач на електрическа енергия и всички негови клиенти като купувачи на произведената ел. енергия, в това число, но не само: всички настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от: Договор за присъединяване на електрическата централа към електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ АД от 14.06.2012 г., сключен с „Електроразпределение Юг“ ЕАД, Договор за покупко-продажба на електрическа енергия № 88/18.07.2019 г. и Анекс № 3 от 03.06.2021г. към него, сключени с „Компания за енергетика и развитие“ ООД, Договор за компенсиране с премии № ВЕИ-344/23.08.2019г., сключен с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“; настоящи и бъдещи вземания по гаранции (банкови и други), издадени и издавани в бъдеще в полза на залогодателя от всички негови контрагенти във връзка с ФВЕЦ „Риал Стейтс 2 – с. Сбор“, включително гаранциите за добро изпълнение и производителност, предоставени от доставчиците на оборудването и изпълнителите на строително-монтажните работи и на дейностите по експлоатация и поддръжка на електроцентралата, в това число, но не само от Договор за обслужване, експлоатация и поддръжка на „Фотоволтаична електрическа централа“ от 01.11.2013 г., Анекс 1 от 20.12.2014 г. и Анекс № 2 от 13.05.2019 г. към него, сключени с „Инерком“ ЕООД; настоящи и бъдещи вземания по застрахователни полици и постъпленията по тях, както по време на строителството, така и след въвеждането в експлоатация на ФВЕЦ „Риал Стейтс 2 – с. Сбор“ с инсталирана мощност 1.30 MW, изградена в землището на с. Сбор, община Пазарджик, съгласно Разрешение за строеж № 90 от 16.04.2010 г., издадено от главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 03.05.2010 г. и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК – 07 – Пз – 40/22.06.2012 г., издадено от началника на РО „НСК“ – Пазарджик (чл. 2.2);

Съгласно чл. 2.4 от проекта на Договор за залог на движими вещи, с подписването на договора залогодателят се задължава постъпленията от заложените вземания по чл. 2.1., чл. 2.2. и по чл. 2.3 да се насочват по всички открити и които ще бъдат открити разплащателни сметки в лева и валута на залогодателя в „Обединена Българска Банка“ АД, сумите и вземанията, по които сметки с договора се залагат за обезпечаване вземанията на банката по договора за кредит. Залагат се също и вземанията по специалната сметка по събиране, резервната сметка по обслужване на дълга, сметката за покриване на извънредни разходи за поддръжка (всички сметки дефинирани в договора за кредит) и всички други банкови сметки на залогодателя, към които ще бъдат насочвани всички вземания по настоящи и бъдещи договори по проекта, финансиран с договора за кредит, представляващ ФВЕЦ в поземлен имот с кадастрален номер 65468.105.8 в землището на с. Сбор, община Пазарджик.

Проект на Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) между „Обединена Българска Банка“ АД (обезпечено лице) и „Риал Стейтс“ ЕООД (обезпечител)

По силата и при условията на проекта на договор обезпечителят учредява и се задължава да предостави и да предоставя за целия период на действие на договора залог върху финансовото обезпечение в полза на банката. По смисъла на проекта на договор, финансово обезпечение са всички вземания по банкови сметки открити при „Обединена Българска Банка“ АД по специалната сметка по събиране, резервната сметка по

обслужване на дълга, сметката за покриване на извънредни разходи за поддръжка (всички сметки дефинирани в договора за кредит) и всички други банкови сметки на кредитополучателя, към които ще бъдат насочвани всички вземания по настоящи и бъдещи договори по проекта, финансиран с договора за кредит, представляващ ФВЕЦ в поземлен имот с кадастрален номер 65468.105.8 в землището на с. Сбор, община Пазарджик, включващи сметките посочени в чл. 2, ал. 3 от проекта на договор на обща стойност не по-малко от EUR XXX (XXX). Финансовото обезпечение, в зависимост от момента на неговото предоставяне, включва първоначално и допълнително финансово обезпечение. Финансовото обезпечение включва и дохода, създаден от използваните като обезпечение парични вземания (лихви и всички други плащания и плодове), независимо от момента на неговото предоставяне.

Учреденият залог се регистрира (отбелязва) по следните сметки, на които обезпечителят е титуляр:

1. IBAN BG75UBBS80021041299340, открита при „Обединена Българска Банка“ АД;
2. IBAN BG09UBBS80021095707440, открита при „Обединена Българска Банка“ АД;
3. IBAN BG63UBBS80021448940310, открита при „Обединена Българска Банка“ АД;
4. IBAN BG79UBBS80021448940410, открита при „Обединена Българска Банка“ АД;
5. IBAN BG95UBBS80021448940510, открита при „Обединена Българска Банка“ АД;

6. Всички открити след датата на сключване на настоящия договор разплащателни, влогови и други банкови сметки с титуляр обезпечителят, без да е необходимо да се сключва допълнително споразумение (анекс) към договора.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие. На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Според чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които особен залог и ипотека, както и заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година. В конкретния случай, сделката, чрез която „Обединена Българска Банка“ АД ще предостави на „Риал Стейтс“ ЕООД банков кредит в размер на EUR XXX (XXX) с краен срок за издължаване - 30.08.2037 г., представлява сделка, попадаща в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР. Сделката, чрез която „Риал Стейтс“ ЕООД ще учреди в полза на „Обединена Българска Банка“ АД особен залог върху движимите вещи, част от ФВЕЦ в поземлен имот с кадастрален номер 65468.105.8 в землището на с. Сбор, община Пазарджик, част от етап I от изграждания енергиен обект, за който е издадена лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., както и учредяването на договорна ипотека върху поземлен имот с кадастрален номер 65468.105.8, ведно с инкорпорираното в правото на собственост върху този имот правомощие на „Риал Стейтс“ ЕООД, да построи и да стане собственик на тази ФВЕЦ, са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР. Сделките, чрез които „Риал Стейтс“ ЕООД ще учреди в полза на „Обединена Българска Банка“ АД залог върху вземания, произтичащи от договори на залогодателя, сключени или които ще бъдат сключени във връзка с проектирането, изграждането, въвеждането в експлоатация и поддържането на ФВЕЦ в поземлен имот с кадастрален номер 65468.105.8 в землището на с. Сбор, община Пазарджик, част от етап I от изграждания енергиен обект, както и предоставянето на финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки, са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички поети от „Риал Стейтс“ ЕООД задължения, произтичащи от основния договор за кредит, както и от свързаните с него обезпечения, върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед

преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Предвид горното, е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Риал Стейтс“ ЕООД, при който се установи следното:

Прогнозен паричен поток за периода на обслужване на кредита 2021 г. – 2037 г.

Извършен е анализ на база на представения от „Риал Стейтс“ ЕООД финансов модел за периода 2021 г. – 2037 г., с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Анализа на данните заложи в финансовия модел показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при годишно производство на електрическа енергия 104 731 MWh за 2022 г., деградация 0,50% на година до достигане на 97 145 MWh през 2037 г. и пазарна цена 175,00 лв./ MWh за 2022 г. с годишен ръст от 2% до 235,53 лв./MWh в края на периода.

Нетните парични потоци по видове дейности за периода на обслужване на кредита са: от оперативна дейност, положителна стойност от XXX хил. лв.; от инвестиционна дейност отрицателна стойност от XXX хил. лв. и от финансовата дейност, отрицателна стойност от XXX хил. лв. или нетното изменение на парите и паричните еквиваленти е отрицателна стойност в размер на XXX хил. лв. при налични парични средства в началото на периода XXX хил. лв. в резултат на което парите и паричните еквиваленти в края на периода е положителна величина. В паричните потоци от финансовата дейност са заложи плащания за погасяване на задълженията по главница и лихви по заема и изплащане на дивидент. Коефициентът за покритие на дълга изчислен на база прогнозния паричен поток, като съотношение между паричните средства на разположение на обслужване на дълга към определените плащания на главници и лихва по кредита, е в границите между 4,17 и 2,21.

При така заложените параметри и допускания прогнозния паричен поток за периода 2021 г. - 2037 г. е положителен и показва, че „Риал Стейтс“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита. В този смисъл, КЕВР приема, че издаването на разрешение за сключване на договор за кредит и учредяването на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и особен залог върху вземания по банкови сметки и договори, с цел обезпечаване цялостното изплащане на задължението по кредита няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.2.:

Докладва Ц. Камбурова. „Риал Стейтс“ ЕООД са подали две заявления. С едното заявление е поискало издаване на разрешение за сключване на договор за банков кредит с „Обединена Българска Банка“ АД. Кредитът е инвестиционен, в размер на XXX евро. Крайният срок за издължаване на кредита е 30.08.2037 г. С второто заявление е поискано издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, с цел обезпечаване на вземанията на „Обединена Българска Банка“ АД, произтичащи от Договор за банков кредит. Кредитът ще бъде с „Обединена Българска Банка“ АД (кредитор) и „Риал Стейтс“ ЕООД (кредитополучател), „Еко-Строй Инженеринг“ ООД (съдлъжник) и „Улер 2009“ ООД (съдлъжник). Предвид това, дружеството е поискало да му бъде издадено разрешение за сключването на следните сделки: договорна ипотека върху поземлен имот и ФвЕЦ, която ще бъде изградена върху него, ведно с правото, което кредитополучателят притежава да построи в собствения си поземлен имот и да стане собственик на предвидения за изграждане в този поземлен имот строеж, предмет на финансиране със средства по предвидения за сключване договор за кредит, както и заедно с всички настоящи и бъдещи подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения, както и заедно с правата на преминаване и правата на прокарване на кабелна линия за присъединяване на ФвЕЦ. Особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания и особен залог върху всички движими вещи, които са част от проекта, предмет на финансиране със средства от

разглеждания кредит.

Дружеството е представило проекти по всички договори. Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички поети от „Риал Стейтс“ ЕООД задължения, произтичащи от основния договор за кредит, както и от свързаните с него обезпечения, върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

При така заложените параметри и допускания прогнознит паричен поток за периода 2021 г. - 2037 г. е положителен и показва, че „Риал Стейтс“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита. Издаването на разрешение за учредяването на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, и особен залог върху вземания по банкови сметки и договори, с цел обезпечаване цялостното изплащане на задължението по кредита, няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Работната група предлага Комисията да приеме доклада и да даде разрешение на „Риал Стейтс“ ЕООД, както следва:

1. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за банков кредит съгласно представения към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 25.08.2021 г. проект на договор;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „Обединена Българска Банка“ АД договорна ипотека съгласно представения към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 25.08.2021 г. проект на нотариален акт като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Обединена Българска Банка“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на КЕВР;

3. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за особен залог на движимите вещи по чл. 2.3 от представения към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 25.08.2021 г. проект на договор при условията, предвидени в него, като указва чл. 11, чл. 14.1. и чл. 15 от същия, да включват права и задължения, както следва: „чл. 11 Заложният кредитор има право да се удовлетвори от заложените вещи по чл. 2.3 само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР“, съответно „чл. 14.1. След изтичането на две седмици от вписване на пристъпването към изпълнение, заложният кредитор има право да продаде заложените вещи по чл. 2.3 само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение от КЕВР.“, съответно „чл. 15. В случай, че залогодателят не изпълнява задълженията си по този договор, заложният кредитор може да иска изпълнение преди срока, както и да се удовлетвори от заложените движими вещи по чл. 2.3, но само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР“;

4. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за особен залог върху вземания, в частта по чл. 2.3 съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 25.08.2021 г.;

5. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 25.08.2021 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

РЕШИ:

1. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за банков кредит съгласно представения към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 25.08.2021 г. проект на договор;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „Обединена Българска Банка“ АД договорна ипотека съгласно представения към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 25.08.2021 г. проект на нотариален акт като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Обединена Българска Банка“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на КЕВР;

3. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за особен залог на движимите вещи по чл. 2.3 от представения към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 25.08.2021 г. проект на договор при условията, предвидени в него, като указва чл. 11, чл. 14.1. и чл. 15 от същия, да включват права и задължения, както следва: „чл. 11 Заложният кредитор има право да се удовлетвори от заложените вещи по чл. 2.3 само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР“, съответно „чл. 14.1. След изтичането на две седмици от вписване на пристъпването към изпълнение, заложният кредитор има право да продаде заложените вещи по чл. 2.3 само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение от КЕВР.“, съответно „чл. 15. В случай, че залогодателят не изпълнява задълженията си по този договор, заложният кредитор може да иска изпълнение преди срока, както и да се удовлетвори от заложените движими вещи по чл. 2.3, но само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР“;

4. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за особен залог върху вземания, в частта по чл. 2.3 съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 25.08.2021 г.;

5. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 25.08.2021 г.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимирев – за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-62 от 30.07.2021 г. от „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-62 от 30.07.2021 г. от „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-188 от 03.08.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-62 от 10.08.2021 г. от „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: доказателства за представителната власт на адв. Радослав Миков и адв. Катерина Новакова съгласно изискванията на чл. 3, ал. 5 от НЛДЕ – пълномощно с нотариално заверен подпис на лицето, представляващо по закон заявителя; копия от дипломи за завършено образование и квалификация на ръководния персонал на дружеството съгласно чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, както и документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от ръководния персонал с „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А.; доказателства за притежаваните материални ресурси, включително доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: копия на договори и фактури за покупка на компютърни компоненти и софтуер; копия на договори за електронна поща; писмо за потвърждение от оператор на организиран борсов пазар на природен газ, че компютърните компоненти и софтуер на „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционната система, минимален размер на оперативната памет и софтуерни програми; доказателства за предоставените от „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. обезпечения по договорите с „Булгартрансгаз“ ЕАД; прогнозни счетоводни баласи, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана съгласно чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ и данни за извършени сделки с природен газ и сключени договори с клиенти за доставка на природен газ на българския пазар. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-62 от 18.08.2021 г., от 09.09.2021 г. и от 14.09.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-62 от 30.07.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представените Общо удостоверение с реф. № 1422846.2049175 от 02.03.2021 г. и Удостоверение за представителна власт с реф. № 1504927.2175810 от 27.05.2021 г., издадени от Търговско-промишлената палата на Р Гърция и препис от Устава на дружеството с реф. № 1338757.1924701 от 08.12.2020 г., заявителят е акционерно дружество с ЕТР № 556901000, вписано в Общия търговския регистър на Р Гърция, със седалище и адрес на управление: авеню „Марину Антипа“ № 92, п.к. 14121, община Хераклион, Атики.

„ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. има следния предмет на дейност: основни – изпомпване на природен газ (доставен в течно или газообразно състояние) и търговия на едро с природен газ, в течно или газообразно състояние; вторични – други строителни индустрии, неуточнени, регистрирани другаде; търговия на едро с природен газ, в течно или газообразно състояние; изпомпване на природен газ, доставен в течно или

газообразно състояние; услуги по пренос на природен газ чрез тръбопроводи; строителни работи за магистрални газопроводи; услуги по разпределение на газообразни горива чрез тръбопроводи; търговия на дребно с природен газ, в течно или газообразно състояние; услуги по търговия (продажба) с електроенергия; търговия с газообразни горива посредством тръбопроводи; преработване и депониране на неопасни отпадъци; услуги по компостиране на отпадъци; услуги по оползотворяване на други неметални суровини; производство на етилен, пропилен, бутилен, бутadiен и други газoли или въглеродородни газове, с изключение на природен газ; търговия на едро с други течни и газообразни горива и свързани продукти; търговия на едро с етилен, пропилен, бутилен, бутadiен и други газoли или въглеродородни газове, с изключение на природен газ; търговия на едро с асфалт или нефтен битум и битуминозен пясък; производство на електроенергия; производство на въглеродороди и продукти от тях; разпространение на газообразни горива посредством тръбопроводи; инженерно, химическо или друго третиране на неметални отпадъци за превръщане във вторични суровини.

Капиталът на дружеството е в размер на 17 518 199,2 (седемнадесет милиона петстотин и осемнадесет хиляди, сто деветдесет и девет) евро, разпределен в 198 980 поименни акции, всяка с номинална стойност 88,04 евро, като „ХЕЛЕНИК РИПЪБЛИК АСЕТ ДИВЕЛЪПМЪНТ ФЪНД“ С.А. (HELLENIC REPUBLIC ASSET DEVELOPMENT FUND S.A.) има 65% дялово участие и „ХЕЛИНИК ПЕТРОЛИЪМ СОСИЕТЕ АНОНИМЕ“ (HELLENIC PETROLEUM SOCIETE ANONYME) е с 35% дялово участие. Дружеството се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Асимакис Фотопулос; Димитриос Сакалайос; Димитриос Самолис; Марика Ламбру; Евангелос Козмас; Павлос Камарас; Елени Зилакаки; Панайотис Деметропулос; Йорданис Прокопидис – заместник-председател; Йоанис Пападопулос – председател; Константинос Ксифарас – главен изпълнителен директор. Представители на дружеството, които не са членове на Съвета на директорите са: (...). Председателят на Съвета на директорите представлява дружеството съдебно и извънсъдебно, следи за изпълнението на решенията на Съвета на директорите, представлява и може да обвързва правно дружеството по отношение на всякакви въпроси, свързани с дейността на „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А., съгласно решенията на представителните органи. Главният изпълнителен директор представлява и обвързва заявителя пред трети страни по всички въпроси, свързани с дейностите и операциите на дружеството. Управлението на делата на дружеството и представителството на дружеството пред трети страни при изпълнение на търговски дейности, включително всякакви дейности, които попадат в обхвата на разпоредбите на Правилник за възлагане и изпълнение на проекти и Правилник за възлагане на поръчки, се осъществява от лицата на ръководни длъжности в дружеството, надлежно упълномощени за тази цел.

Видно от горното, „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. е търговец, регистриран по законодателството на Р Гърция, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ - по законодателството на държава членка на Европейския съюз.

2. Видно от представените декларации от членовете на Съвета на директорите в качеството им на членове на управителния орган на заявителя, същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Главният изпълнителен директор на дружеството, в качеството си на негов представител, е декларирал, че „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и не му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни. В допълнение е представено Удостоверение с реф. № 8971/2021 от 03.06.2021 г. от Първоинстанционен съд на Атина, Отделение по несъстоятелност и Удостоверение с реф.

№ 28165/2021 от 03.06.2021 г. от Първоинстанционен съд на Атина за липса на текущо производство по несъстоятелност или ликвидация.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че десетгодишен срок е необходим и обоснован с оглед реализацията на бизнес намеренията на „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. в Р България. Предвид активното участие на заявителя на българския пазар на природен газ и опита на други европейски пазари на природен газ „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. счита, че българския пазар има сериозни перспективи за развитие. Дружеството отбелязва, че това разбиране се базира на тенденциите за повишена конкуренция, продължаващото отваряне на свободния пазар на природен газ и изискванията на европейските регламенти и директиви по отношение на интеграцията на либерализирания пазар в страната и региона. Заявителят подчертава, че за разрастването и развитието на пазара допринасят действащият вече организиран борсов пазар на природен газ и увеличаването на продуктовото портфолио на платформата, развитието на газовата инфраструктура в страната, както и промените в регулаторната рамка. Според заявителя предлаганият срок би осигурил реализация както на средносрочните, така и на дългосрочните планове и намерения на дружеството чрез подсигуряване на стабилен паричен поток и оформяне на естествени стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция в Р България.

С оглед гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 40, ал. 7 от ЗЕ, лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: авеню „Марину Антипа“ № 92, п.к.14121, Община Хераклион, Атики, Република Гърция. В тази връзка е представено копие на Частен договор за удължаване и изменение на срока на договор за наем на недвижим имот за търговско ползване от 25.06.2021 г., сключен между (...) и „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А.

„ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. АД посочва, че дейността на дружеството ще се осъществява чрез информационна система със следните технически характеристики: операционна система Windows 10, 64 bit; версия на Word 2016, 64 bit; версия на Excel 2016, 64 bit; антивирусна защита Symantec (Broadcom) EndPoint Security 14; защитна стена Cisco w/FirePower; сървъри Windows 2012 – 2019, VMware 6.7; електронна поща Outlook 2016, 64 bit; имейл сървър Office 365; връзка със системата за търговия Trauport Joule Direct – Joule front-end Microsoft, NET Framework 4.7.2., TLS/SSL сертификати; централни сървъри и системи за съхранение IBM, Lenovo; SAP 6 – счетоводна система. В тази връзка дружеството е представило копие на Справка от центъра за обслужване на лицензианти на Microsoft относно валиден Договор за лицензии с Microsoft с идн. № (...), както и копие на фактура. В допълнение заявителят е представил Споразумение № (...) от (...) със (...) за предоставяне на хардуер и софтуер услуги за техническа поддръжка и обслужване, както и справки за статуса на антивирусната система и защитната стена

Дружеството посочва, че разполага с интернет връзка със симетрична скорост 250 Mbps, като в тази връзка е представило Договор № (...) от (...) за предоставяне на услуги за достъп до интернет с (...) и Договор от 01.01.2021 г., сключен със същото дружество за подновяване на договорения срок за 12 (дванадесет) месеца, както и копия на фактури за заплатени услуги.

„ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. е представило информация относно информационните и комуникационните средства, чрез които ще се осъществява търговията с природен газ, както следва: Intra PC Unlimited Work 9 Gen., Intel Core i5 940, със всички необходими входно-изходни периферни устройства, за закупуването на които дружеството е представило копие на фактура.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил копие на писмо с изх. № ГХБ 468 от 22.07.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че от м. март 2020 г. дружеството има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

Заявителят е представил копие на писмо с изх. № БТГ 74-00-192-(1) от 29.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, в което се посочва, че „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. има достъп до Платформата за търговско диспечирание (CDP) с възможност да: подава заявки и коригиращи заявки; подава информация необходима за разпределението на количествата по чл. 21, ал. 4, чл. 22, ал. 2, т. 1 и т. 2 от Правилата за търговия с природен газ; получава достъп до услуги, свързани с Виртуална търговска точка; получава данни за закупен капацитет, оперативни данни за преминали количества, информация за разпределение на количества на пунктове за предаване/приемане, информация за балансовия статус, месечни отчети за представени услуги.

В допълнение, дружеството е представило електронно писмо от 17.06.2016 г. от Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (ACER) с потвърждение, че „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А., с ACER код: A0004373N.GR, е регистриран администратор по Registered Reporting Mechanism (RRM), съгласно изискванията за докладване на собствена информация по Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 година относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. е представило схема на управленската структура, както и трудови договори. Представени са препис на учредителен акт на дружеството, автобиографии, копия на дипломи за завършено образование и сертификати, удостоверяващи опита и квалификацията на членовете на управителния орган и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Видно от представената информация, членове на Съвета на директорите, които са заети с дейността „търговия с природен газ“, имат дългогодишен професионален опит в сферата на енергетиката, бизнес развитието, инвестициите и финансите, като са заемали ръководни позиции в държавни учреждения и частни дружества. Организационната структура на дружеството включва Главен изпълнителен директор, Правен отдел, Съветник по бизнес развитие, Отговорник за спазване на антитръстовите правила, Служба

по европейски въпроси и международни отношения, Направление „Дъщерни дружества“, Бизнес звено за финансови дейности, Бизнес звено за търговски дейности, Бизнес звено за стратегия и развитие и Бизнес звено за административни дейности. Пряко ангажирани с дейността „търговия с природен газ“ са двама служители на мениджърска длъжност: ръководител на Правен отдел и отговорник за спазване на антитръстовите правила. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ в Р България са трима служители, съгласно сключени с тях трудови договори – ръководител на отдел „Клиенти и пазари“, ръководител на звено „Регионални пазари“ и сътрудник в звено „Регионални пазари“. От представените документи е видно, че персоналът притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

„ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. посочва, че е основният вносител на природен газ и на втечен природен газ в Р Гърция, като притежава повече от 25 години опит на гръцкия пазар на природен газ. Дружеството отбелязва, че е страна по най-големия за Р Гърция дългосрочен договор с (...) и е единственото дружество в Р Гърция, което е подписало дългосрочни договори с (...). В допълнение заявителят посочва, че е започнал да сключва сделки с природен газ в Р България през 2017 г., като по този начин е придобил значителен опит и познания за правилата и практиките, приложими на българския газов пазар. „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. е установило регулярен бизнес с природен газ с български търговци и индивидуални потребители, като е въвело и хеджиране в газовите операции на дружеството. В тази връзка дружеството е представило Договор от 08.11.2019 г. за покупко-продажба на природен газ, сключен с (...), по силата на който е продало (...) MWh природен газ на Виртуална търговска точка, както и Договор № 1102 от 31.05.2021 г. за покупко-продажба на природен газ, сключен с (...), по силата на който е продало (...) MWh природен газ на Виртуална търговска точка.

Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

От одитираните годишни финансови отчети на „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. е видно, че дружеството отчита печалба от 243 165 хил. евро за 2018 г., печалба от 67 951 хил. евро за 2019 г. и печалба в размер на 37 500 хил. евро за 2020 г. Общите приходи на дружеството намаляват от 1 257 822 хил. евро през 2018 г. на 418 311 хил. евро за 2020 г. Общите разходи на дружеството намаляват от 952 562 хил. евро за 2018 г. на 380 541 хил. евро за 2020 г.

Общата сума на активите на дружеството намаляват от 1 666 329 хил. евро за 2018 г. на 731 094 хил. евро за 2020 г. Нетекущите активи нарастват от 1 106 687 хил. евро за 2018 г. на 108 447 хил. евро за 2020 г. Текущите активи намаляват от 559 642 хил. евро за 2018 г. на 539 244 хил. евро за 2020 г.

Акционерният капитал намалява от 180 632 хил. евро за 2018 г. на 100 922 хил. евро за 2020 г., а собственият капитал на дружеството намалява от 912 975 хил. евро за 2018 г. на 450 842 хил. евро за 2020 г. Нетекущите пасиви се намаляват за периода от 531 926 хил. евро за 2018 г. до 4377 хил. евро за 2020 г. Текущите пасиви се увеличават от 221 427 хил. евро за 2018 г. на 275 875 хил. евро за 2020 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 0,82 за 2018 г. на 10,50 за 2019 г. и намалява до 4,16 за 2020 г., което означава, че за периода дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 2,53 за 2018 г., на 3,30 за 2019 г. и 1,95 за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на

финансова автономност за периода е 1,21 за 2018 г., 7,13 за 2019 г. и 1,61 за 2020 г. и означава, че дружеството не е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. може да се определи като *много добро* към края на 2020 г.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ще бъдат приходи и печалба от търговската дейност на дружеството, а именно търговия и доставка на природен газ, както и дивиденди от участия в юридически лица. Дружеството е представило копие на писмо от 18.06.2021 г. от (...) за потвърждение на налично салдо по сметка на дружеството в евро.

Видно от писмо с изх. № БТГ 74-00-192-(1) от 29.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, заявителят има сключени действащи договори с оператора на преносната система за достъп и пренос на природен газ, за покупка и продажба на природен газ за балансиране, съгласно клаузите на които дружеството има задължение да поддържа обезпечения, както и договор за ползване на виртуална търговска точка. В потвърждение на задължението за поддържане на обезпечения са предоставени потвърждения за плащане (Суифт) относно предоставени гаранционни депозити по договорите, както следва:

1. Потвърждение за плащане (Суифт) от 17.04.2019 г. от (...) по Договор за достъп и пренос на природен газ: гаранционен депозит в размер на (...) лв.

2. Потвърждение за плащане (Суифт) с реф. № 20190410110052005 от 10.04.2019 г. от (...) по Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране: гаранционен депозит в размер на (...) лв.

II. Бизнес план на „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. за периода 2021 – 2025 г.

„ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

За периода на бизнес плана 2021 г. – 2025 г. дружеството планира да продаде на българския пазар (...) GWh природен газ на стойност (...) хил. лв. Стратегията на заявителя е да предоставя природен газ на конкурентни цени от диференцирани източници и да увеличава пазарния си дял на българския пазар и регионалните пазари.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

„ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. предвижда да продава природен газ на индустриални консуматори на организиран пазар и на едро. Прогнозните обеми природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо покупки/продажби на природен газ, GWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

В бизнес плана „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните опасности за дейността си.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...)

хил. евро за 2021 г.; (...) хил. евро за 2022 г.; (...) хил. евро за 2023 г.; (...) хил. евро за 2024 г. и (...) хил. евро за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) хил. евро за 2021 г. на (...) хил. евро през 2025 г. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. евро за 2021 г. на (...) хил. евро за 2025 г.

Общо активите се увеличат от (...) хил. евро за 2021 г. до (...) хил. евро за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството нарастват от (...) хил. евро за 2021 г. на (...) хил. евро за 2025 г., а текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. евро за 2021 г. на (...) хил. евро за 2025 г. Акционерният капитал за 2021 г. е 17 518 хил. евро и остава със същата стойност до края на периода. Собственият капитал нараства от 392 493 хил. евро за 2021 г. на 485 415 хил. евро за 2025 г., вследствие на увеличение на неразпределената печалба. Нетекущите пасиви се увеличат от (...) хил. евро за 2021 г. на (...) хил. евро за 2025 г., а текущите пасиви намаляват от (...) хил. евро за 2021 г. на (...) хил. евро за 2025 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че прогнозираните парични средства и парични еквиваленти в края на периода за всяка една година от бизнес плана са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 2,35 за 2021 г. и се изменя до (...) за 2025 г. Коефициентът показва, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от 1,78 през 2021 г. се увеличава до (...) през 2025 г. и показва, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност 1,26 за 2021 г. и се увеличава до (...) през 2025 г. което означава, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. ще бъде *много добро* за целия период на бизнес плана.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А.

Раздел Първи „Общи положения“

Чл. 1. Правилата за работа с потребители на енергийни услуги на „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. (Правилата) уреждат процедурите за работа с потребители, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и информацията, която се предоставя на клиентите от Дружеството.

Чл. 2. (1) Дружеството е „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А., с ЕТР № 556901000, вписано в Общия търговския регистър на Р Гърция, със седалище и адрес на управление: авеню Марину Антипа № 92, п.к. 14121, община Хераклион, Атики, притежаващо лицензия №/..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(2) Клиент е всяко лице, което е сключило договор за покупка на природен газ с Дружеството или което е в процес на преговори за сключване на такъв договор.

Чл. 3. (1) Дружеството, като търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ въз основа на писмени договори по свободно договорени цени съгласно разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.) и Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.).

(2) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиентите.

Раздел Втори „Взаимоотношения с клиенти“

Чл. 4. (1) Дружеството предоставя на своите клиенти информация за:

1. начините на плащане и цените на услугите, свързани с лицензионната дейност;
2. информация, относно средствата за уреждане на спорове;
3. възможни методи за плащане, които отразяват вероятното потребление;

(2) Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Чл. 5. (1) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:; работно време на центъра за работа с клиенти:; електронен адрес:....., тел:.....

(2) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително адрес, телефон, факс и електронен адрес.

Чл. 6. В центъра за работа с клиенти, същите могат да:

1. подават документи, свързани с доставките на природен газ;
2. искат информация, относно данните за потреблението и условията на договорите;
3. представят претенции по договорите;
4. подават жалби, сигнали и предложения.

Чл. 7. Дружеството обменя информация в писмен вид, включително електронен, с клиентите във връзка със сключването, изменението, допълнението и прекратяването на договори.

Раздел Трети „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения“

Чл. 8. Всеки документ, подаден в Дружеството от клиент, се регистрира във входящ регистър.

Чл. 9. (1) Подавана от клиент жалба трябва да отговаря на следните изисквания:

1. да е написана на български език;
2. да са посочени името и адресът на жалбоподателя, както и наименованието на

лицето, срещу което е жалбата;

3. да е посочено в какво се състои искането;

4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

5. да е подписана от жалбоподателя.

(2) Ако жалбата не отговаря на изискванията на ал. 1, същата се връща на жалбоподателя с указания за коригирането ѝ.

(3) След получаване на коригираната жалба, същата се разглежда по същество, като се събират доказателства, ако е необходимо. При необходимост може да бъде организирана среща с подателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му.

Чл. 10 (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата на клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 8 или от получаването на коригирания документ по чл. 9, ал. 2.

(3) В случай, че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но с не повече от 10 (десет) дни, за което дружеството уведомява писмено клиента в срока по ал. 2.

Чл. 11. Дружеството уведомява жалбоподателя за решението, взето по жалбата, в писмен вид в срока по чл. 10, ал. 2.

Чл. 12. (1) Когато жалбата, сигналът, предложението, са основателни, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 10, ал. 2.

(2) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

(3) В случай че жалбата или сигнала не бъдат уважени, Дружеството посочва своите мотиви за това в писмения отговор до подателя.

Чл. 13. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 14. (1) Ако постъпилият в Дружеството документ е сигнал, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, в рамките на 15 (петнадесет) работни дни се правят необходимите проверки и се набелязват мерки за действие, ако такива бъдат счестени за необходими от Дружеството.

(2) Подателят на документа следва да бъде уведомен за становището на „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. по сигнала, предложението, искането му в срок от 3 (три) работни дни след решение какви мерки ще бъдат взети за удовлетворяване на подателя.

Чл. 15. Дружеството съхранява преписките по жалбите, сигналите и предложенията в срок, съгласно действащото законодателство.

Чл. 16. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от подателя.

Раздел Четвърти „Заключителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ... от и са приложение и неразделна част от лицензия № за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, които водят до противоречие с разпоредбите на тези Правила, то спорните текстове се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Иванова. В КЕВР е постъпило заявление от 30.07.2021 г. от „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на предоставените данни и документи и извършеното проучване по преписката се е установило следното: Видно от приложените документи заявителят е търговец, регистриран по законодателството на Р Гърция, следователно отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да е юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ - по законодателството на държава членка на Европейския съюз. Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ. Заявителят е поискал да му бъде издадена лицензия с десетгодишен срок, който е обоснован. По отношение на технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ са представени информация и доказателства, а именно договори и фактури, с които се установява наличието на такива възможности. Представено е писмо от 22.07.2021 г. от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, с оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ. Въз основа на всички тези документи може да се приеме, че „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Относно човешки ресурси и организационна структура, видно от представената информация пряко ангажирани с дейността „търговия с природен газ“ са двама служители на мениджърска длъжност и трима служители на експертни длъжности. От представените документи е видно, че персоналът притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ. Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че заявителят притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

По отношение на финансовите възможности предвид стойностите на показателите на финансово-икономическо състояние на „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. може да се определи като много добро към края на 2020 г. Относно данните за източниците за финансиране на дейността и доказателствата за наличието на тези източници заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ще бъдат приходи и печалба от търговската дейност на дружеството, както и дивиденди от участия в юридически лица. Представено е писмо от 29.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за сключени действащи договори с оператора на преносната мрежа и поддържане от заявителя на обезпечения в изпълнение на изискванията по тези договори.

Дружеството е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г., който има изискуемото съдържание съгласно Наредба №3.

„ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, в който са направени изменения и допълнения с оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите, които са отразени в доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска

регистрация „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А., или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов насрочи откритото заседание на Комисията по т. 2, за разглеждане на доклада с участието на заявителя, за 24.09.2021 г. от 10:00 часа в зала 4 на КЕВР. И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-62 от 30.07.2021 г. от „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 24.09.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А., или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-73 от 20.08.2021 г. от „Мост Енерджи Газ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-73 от 20.08.2021 г. от „Мост Енерджи Газ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-205 от 24.08.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-73 от

26.08.2021 г. от „Мост Енерджи Газ“ ООД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „д“ от НЛДЕ; писмо за потвърждение от оператор на организиран борсов пазар на природен газ, че компютърните компоненти и софтуер на „Мост Енерджи Газ“ ООД отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми; доказателства за притежаваните материални ресурси, включително доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: копия на договори и фактури за покупка на компютърни компоненти и софтуер; копия на договор за електронна поща; копия на договор/и за доставка на интернет; данни за опита на заявителя относно извършването на подобна дейност/данни за опита за извършване на подобна дейност от съдружниците или акционерите, които имат контрол върху новоучреденото дружество; доказателства за наличието и числеността на персонала и неговата квалификация за извършване на дейността и за познаване на пазара на природен газ: документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със заявителя (трудова договори и/или уведомление от Национална агенция по приходите по чл. 62, ал. 3 от Кодекса на труда); данни за образованието и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, съгласно организационната структура на дружеството (дипломи за завършено образование и квалификация и други документи), в т.ч. и по отношение на лицето, заемащо длъжността „главен счетоводител“. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-73 от 02.09.2021 г., заявителят е представил изисканите данни и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-73 от 14.09.2021 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-73 от 15.09.2021 г. „Мост Енерджи Газ“ ООД е представило допълнителни документи.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

І. „Мост Енерджи Газ“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-73 от 20.08.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210727142745 от 27.07.2021 г., заявителят е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206416630, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. София, Община Столична, Район Витоша, бул. „България“ № 118.

„Мост Енерджи Газ“ ООД има следния предмет на дейност: Търговия, внос, износ, продажба в страната и чужбина на природен газ и всякакви видове газове, както и всякаква друга дейност, свързана с газ; маркетинг и търговия с въглеводороди; проектиране и изграждане на обекти в енергетиката, придобиване на дялове от дружества в енергетиката, разработване и реализация на енергийни проекти и всички други

дейности, разрешени от българското законодателство, в съответствие с всички лицензионни, регистрационни и други законови изисквания, които са приложими.

Капиталът на дружеството е в размер на 100 (сто) лева, който е обособен в 10 (десет) дяла, всеки един от които е на стойност 10 (десет) лева. Внесен е изцяло от учредителите и разпределен между следните съдружници: „Мост Енерджи“ АД, притежаващ три дяла, всеки един от които по 10 (десет) лева, на обща стойност 30 (тридесет лева); Тони Латева Тенева, притежаваща 6 (шест) дяла, всеки един от които на стойност 10 (десет) лева, на обща стойност 60 (шестдесет) лева; Георги Атанасов Самандов, притежаващ 1 (един) дял от 10 (десет) лева, на обща стойност 10 (десет) лева. Дружеството се управлява от съдружниците заедно и се представлява от управителя Георги Атанасов Самандов.

Видно от горното, „Мост Енерджи Газ“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

2. Видно от представените декларации от управителя на дружеството, същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството; дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и не му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „Мост Енерджи Газ“ ООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следният аргумент:

Дружеството посочва, че предложеният срок е необходим с оглед създаване на предвидима бизнес среда и перспективност в дейността.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Мост Енерджи Газ“ ООД е заявило, че предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ в офис, а именно: гр. София, бул. „България“ № 118. В тази връзка е представило копие на договор, сключен на (...) между (...) и (...) за наем на офис. Съгласно цитирания договор, в наемната цена е включено ползването на интернет и телекомуникационни услуги, за което заявителят е представил и изрична декларация. Представени са и Договор за предоставяне на информационни услуги от (...) между (...) и (...) и Договор за колокация на телекомуникационно оборудване от (...) между (...) и (...), видно от които в офиса на заявителя има осигурен интернет, който дружеството ползва по силата на договора за наем от 01.08.2021 г. Представено е удостоверение за собственост от SUPERHOSTING.BG, с изх. № 142 от 01.09.2021 г., което удостоверява, че „Мост Енерджи Газ“ ООД използва имейл клиент на сървърите на SUPERHOSTING.BG и домейн mnpgr.eu към 01.09.2021 г.

Дружеството е заявило, че офисът е оборудван с преносими компютри 2 броя – Lenovo, видно от представеното копие от фактура. Представена е информация относно

техническите характеристики на информационната система и софтуера, които ще се използват за търговия с природен газ, както следва: операционна система Linux Mint; процесор Intel (R) Core TM i5 – 7200 CPU @ 2.50 Ghz 2.70 Ghz; инсталирана памет (RAM): 8 GB; версия на текстообработваща програма Libre Office; версия на софтуер за електронна таблица Libre Office; версия на клиента за електронна поща Mozilla Thunderbird; антивирусна защита Clam AV. Сървърът за електронна поща е нает и се хоства от SUPERHOSTING.BG.

„Мост Енерджи Газ“ ООД, с писмо от 25.08.2021 г. е поискало потвърждение от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД относно наличие на техническа осигуреност за осъществяване на комуникация и обмен на информация между двете дружества. С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо с изх. № ГХБ 501 от 25.08.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Мост Енерджи Газ“ ООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД отбелязва, че „Мост Енерджи Газ“ ООД има права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, като считано от месец август 2021 г. дружеството има успешен достъп до системата за борсова търговия.

В допълнение заявителят е представил и писмо на „Булгартрансгаз“ ЕАД с изх. № БТГ 24-00-1853-(1) от 29.07.2021 г. относно техническата обезпеченост на „Мост Енерджи Газ“ ООД за сключване на сделки с природен газ. От писмото е видно, че към 26.07.2021 г. „Мост Енерджи Газ“ ООД на основание сключени валидни договор за достъп и пренос, договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране на Виртуална търговска точка с „Булгартрансгаз“ ЕАД е получил достъп до ИС CDP, с възможност да: подава заявки и коригиращи заявки; подава информация, необходима за разпределението на количествата по чл. 21, ал. 4, чл. 22, ал. 2, т. 1 и т. 2 от Правилата за търговия с природен газ; достъпва услуги, свързани с Виртуална търговска точка; получава данни за закупен капацитет; оперативни данни за преминали количества; информация за разпределение на количества на пунктове за предаване/приемане; информация за балансовия статус; месечни отчети за предоставени услуги.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Мост Енерджи Газ“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Мост Енерджи Газ“ ООД е представило схема на организационна структура както и декларация, че персоналът на дружеството притежава квалификация за упражняване на дейността; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя, данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране и учредителен акт на дружеството.

Видно от представената информация управителят има опит, организационни, комуникативни и технически умения за организиране и осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Заемал е управленски позиции в търговски дружества, включително с опит в енергийната област, изграждането, поддръжката, въвеждане в експлоатация и ремонт на енергийни обекти.

Организационната структура на дружеството включва: управител; експерт Прогнозиране и балансиране и експерт Анализ пазари. В дейността на дружеството пряко

ангажирани с търговията с природен газ са управителят (експерт Прогнозиране и балансиране) и един служител, назначен на трудов договор, на длъжност „главен счетоводител“ (експерт Анализ пазари). Дружеството посочва, че съгласно Договор за услуга от 01.10.2014 г., счетоводното обслужване се извършва от фирма (...).

От представените документи е видно, че персоналът притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

„Мост Енерджи Газ“ ООД посочва, че е новоучредено дружество, регистрирано през 2021 г. Като доказателства за опита на дружеството в извършване на дейността „търговия с природен газ“ са представени: договор за покупко-продажба на природен газ от 01.06.2021 г. между „Мост Енерджи Газ“ ООД и (...) и проформа фактура за извършена доставка на природен газ от „Мост Енерджи Газ“ ООД на (...). Представено е и удостоверение от Агенция „Митници“ за регистрация по чл. 57а, ал.1, т. 2 от Закона за акцизите и данъчните складове за продажба на природен газ - в газообразно състояние.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Мост Енерджи Газ“ ООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

„Мост Енерджи Газ“ ООД е новоучредено дружество. Приложено е извлечение от разплащателната сметка на дружеството в „УниКредит Булбанк АД, с изходящ № 64-009698 от 19.08.2021 г., според което към (...) крайното салдо по сметката е (...) лв.

„Мост Енерджи Газ“ ООД има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва: Договор № 4931 от 14.04.2021 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Договор № 4932 от 14.04.2021 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № 4933 от 14.04.2021 г. за ползване на виртуална търговска точка. Видно от представено платежно нареждане, заявителят е предоставил депозити по горепосочените договори, както следва: по договор за достъп и пренос на природен газ – (...) лв.; по договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране – (...) лв.

Заявителят има сключено Споразумение за членство с „Газов Хъб Балкан“ ЕАД от 27.07.2021 г. и е предоставил документ за внесен депозит в размер на (...) лв.

II. Бизнес план на „Мост Енерджи Газ“ ООД за периода 2021 – 2025г.

„Мост Енерджи Газ“ ООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

Прогнозните обеми природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Средна покупна цена лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средна продажна цена, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни количества за покупка/продажба на природен газ	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Мост Енерджи Газ“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) лв. за 2021 г.; (...) лв. за 2022 г.; (...) лв. за 2023 г., (...) лв. за 2024 г. и (...) лв. за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. през 2025 г. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г. Общата сума на активите на дружеството нараства от (...) лв. за 2021 г. до (...) лв. за 2025 г. Текущите активи се увеличават от (...) лв. за 2021 г. до (...) лв. за 2025 г. Нетекущите активи се увеличават от (...) лв. за 2021 г. до (...) лв. за 2025 г. Собственият капитал нараства от (...) лв. за 2021 г. на (...) лв. за 2025 г. Нетекущи пасиви не са планирани за периода. Текущите пасиви се увеличават от (...) лв. за 2021 г. до (...) лв. за 2025 г.

От отчета за паричните потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления от дейността са от приходи от търговски контрагенти, а плащанията са към търговски контрагенти и други. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности. Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Мост Енерджи Газ“ ООД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от (...) през 2021 г. до (...) през 2025 г. Това показва, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2021 г. се увеличава до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Мост Енерджи Газ“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, както и за яснота на разпоредбите, в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Мост Енерджи Газ“ ООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „Мост Енерджи Газ“ ООД като търговец на природен газ и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени, като определят:

1. процедурите за работа с потребителите;
2. реда за сключване на договори за продажба на природен газ с Потребители;
3. условията и реда за подаване на жалби, сигнали и предложения;
4. срокове за разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба е: „Мост Енерджи Газ“ ООД, ЕИК 206416630, със седалище и адрес на управление: гр. София, Община Столична, Район Витоша, бул. „България“ № 118, притежаващо Лицензия №...../..... за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за.... години.

Чл. 2. Отношенията между „Мост Енерджи Газ“ ООД и всеки един от Потребителите се уреждат въз основата на отделен писмен договор, сключен между страните.

Чл. 3. „Мост Енерджи Газ“ ООД сътрудничи с организациите на потребителите, представляващи техните интереси.

Чл. 4. Настоящите Правила за работа с Потребителите на енергийни услуги се приемат на основание и в съответствие със Закона за енергетиката и издадените въз основа на него наредби и общи административни актове - Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, Правила за достъп, Правила за търговия и други правила, регламентиращи сключваните от него сделки.

Раздел втори „Специализирано звено за работа с потребителите“

Чл. 5. „Мост Енерджи Газ“ ООД създава специализирано звено за работа с Потребителите в рамките на организационната си структура.

Чл. 6. Специализираното звено за работа с Потребителите поддържа център за работа с Потребителите, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

Чл. 7. Специализираното звено за работа с Потребителите, както и центъра за работа с Потребителите са разположени в офиса на „Мост Енерджи Газ“ ООД, находящ се на адрес: гр. София, бул. „България“ № 118.

Чл. 8. Работното време с Потребители на центъра за работа с Потребителите е всеки делничен ден от 9.00 до 12.00 часа и от 13.00 до 17.30 часа.

Раздел трети „Процедури за работа с потребителите, сключване на договори с потребители за продажба на природен газ“

Чл. 9. За нуждите на сключване на индивидуален договор за продажба на природен газ с Потребител, „Мост Енерджи Газ“ ООД предоставя на Потребителя нужната информация, която да позволи на Потребителя да направи своя избор, който включва:

1. всички характеристики на услугата, които трябва да бъдат известни на Потребителя, включително технически параметри по доставката на природен газ;
2. цена, количество, начин на плащане и други договорни условия;

3. опасностите, свързани с обичайното ползване на стоката;
4. условията за ползване на стоката; влиянието, което тя оказва върху други стоки и услуги при евентуална съвместна употреба или ползване.

Чл. 10. Договорът с Потребител се сключва в писмен вид, в офиса на „Мост Енерджи Газ“ ООД. При подписване на договора, на Потребителя се предоставя безплатно копие от настоящите Правила.

Раздел четвърти „Условия и ред за подаване на жалби, сигнали и предложения“

Чл. 11. Потребителите имат право да подават молби, жалби, сигнали или предложения и да получават отговори на тях в определените от действащото законодателство и настоящите Правила форми и срокове.

Чл. 12. Упражнявайки правото си по предходния член, Потребителите подават в писмен вид молби, жалби, сигнали или предложения до „Мост Енерджи Газ“ ООД, изпратени по пощата или предадени лично на адреса на центъра за работа с Потребителите.

Чл. 13. Всяка постъпила молба, жалба, сигнал или предложение се регистрира под входящ номер в специален за целта Входящ регистър, воден от „Мост Енерджи Газ“ ООД, като се записва датата на постъпване, подател и кратко описание на предмета.

Чл. 14. Документацията относно всички жалби, молби, сигнали и предложения, както и отговорите по тях се съхраняват за период най-малко една година от приключване на преписката, доколкото не е определен друг срок съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Чл. 15. При поискване, всеки подател на молба, жалба, сигнал или предложение, получава от деловодството на дружеството талон с вписан в него входящ номер на подадения документ.

Раздел пети „Разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения“

Чл. 16. (1) Подаваните от клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
 2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;
 3. да е посочено в какво се състои искането;
 4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
 5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.
- (2) Когато предложението, жалбата или сигналът не отговаря на изискванията, на подателя се дават съответни указания и разяснения.

- (3) Не се разглеждат анонимни предложения, жалби или сигнали.

Чл. 17. (1) Становище по жалби, предложения или сигнали се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

(2) За установяване на фактите и обстоятелствата могат да се използват всички средства, които не са забранени от закона.

(3) Когато исканията са незаконосъобразни или неоснователни, или не могат да бъдат удовлетворени по обективни причини или жалбата не бъде уважена, на подателя се посочват мотивите за това.

Чл. 18. (1) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения на клиент е един месец от постъпването им.

(2) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 1.

(3) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по ал. 1.

(4) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 19. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

Чл. 20. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Раздел шести „Заключителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ... от и са приложение и неразделна част от лицензия № за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т.4.:

Докладва А. Иванова. В Комисията е постъпило заявление от 20.08.2021 г. от „Мост Енерджи Газ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на предоставените документи и данни от заявителя и извършеното проучване се е установило следното: Видно от приложените документи заявителят е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон. Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Заявителят е поискал да му бъде издадена лицензия с десетгодишен срок, който е обоснован. По отношение на технически възможности и материални ресурси към заявлението са приложени информация и доказателства по съответните договори.

По отношение на изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ е приложено писмо от 25.08.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Въз основа на всички тези документи може да се приеме, че заявителят притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на лицензионната дейност.

Относно човешки ресурси и организационна структура, видно от представената информация и документи в дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са управителят и един служител. От представените документи е видно, че персоналът притежава квалификация и опит в извършване на дейността и познава пазара на природен газ. Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че заявителят притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността.

По отношение на финансовите възможности следва да се отбележи, че заявителят е новоучредено дружество. „Мост Енерджи Газ“ ООД е представило сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и доказателства за поддържани обезпечения по тези

договори.

Дружеството е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г., чието съдържание отговаря на изискванията на Наредба №3. Приложен е и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, в който са направени необходимите изменения и допълнения с оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите.

Александър Йорданов излезе от залата.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Мост Енерджи Газ“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов насрочи откритото заседание на Комисията по т. 2, на което да се обсъди докладът с участието на заявителя, за 24.09.2021 г. от 10:05 часа в зала 4 на КЕВР. И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-73 от 20.08.2021 г. от „Мост Енерджи Газ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 24.09.2021 г. от 10:05 ч.;
3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Мост Енерджи Газ“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;
5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за), от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-74 от 24.08.2021 г. от „Микс газ Груп“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-74 от 24.08.2021 г. от „Микс газ Груп“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-207 от 25.08.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-74 от 27.08.2021 г. от „Микс газ Груп“ ООД е изискано да представи допълнителни данни и документи, както следва: автобиографии и копия от дипломи за завършено образование и квалификация на ръководния персонал и на персонала, който ще бъде зает в упражняване на лицензионната дейност „търговия с природен газ“ съгласно чл. 11, ал. 2, т. 9 и чл. 11, ал. 7, т. 3 от НЛДЕ; прогнозни цени и количества за покупка/продажба на природен газ за периода на бизнес плана по години в съответствие с разпоредбата на чл. 13, ал. 4, т. 2 от НЛДЕ. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-74 от 02.09.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. „Микс газ Груп“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-74 от 24.08.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210709140552 от 09.07.2021 г., заявителят е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 205966393, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1616, област София (столица), община Столична, р-н Витоша, ул. „Секвоя“ № 1А.

„Микс газ Груп“ ООД има следния предмет на дейност: вътрешна и външна търговия, внос и износ, доставки в страната, в европейската общност и извън общността на енергийни продукти, течни горива, втечен газ, електрическа енергия, химикали,

добити от петрол, сделки с природен газ, горива и енергийни продукти, съхранение и пренос на природен газ, инженерингова, инвестиционна, производствена и сервизна дейност, консултантски услуги, комисионна дейност, спедиционна дейност, рекламно-информационна, маркетингова дейност, търговско представителство и посредничество на български и чуждестранни лица в страната и чужбина, както и извършване на всякаква търговска дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 100 000 (сто хиляди) лева, разпределен в 10 000 (десет хиляди) дяла по 10 (десет) лева всеки. Дяловете са разпределени между съдружниците както следва: Адвокатско дружество „Делибалтов, Милкова, Иванова“ притежава 5000 (пет хиляди) дяла; Веселин Стефанов Трендафилов – 2000 (две хиляди) дяла и Андрей Владимирович Кривов притежава 3000 (три хиляди) дяла. За управители на дружеството са определени съдружниците Веселин Стефанов Трендафилов и Андрей Владимирович Кривов, които управляват, представляват и задължават заявителя заедно и поотделно.

Видно от горното, „Микс газ Груп“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

2. Видно от представените декларации от управителите на дружеството, същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е декларация, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност, както и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ. В допълнение е представено Удостоверение с изх. № 20210709140720 от 09.07.2021 г. от Агенция по вписванията и Удостоверение от 12.07.2021 г. от Софийски градски съд за липса на текущо производство по несъстоятелност или ликвидация.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „Микс газ Груп“ ООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 (десет) години, който срок е обоснован със следните аргументи: дружеството посочва, че създаденият организиран пазар на природен газ е важна стъпка към либерализацията на пазара на природен газ в Р България, което от своя страна ще доведе до увеличение на броя на търговските участници и интензивността на сключваните от тях сделки. В тази връзка „Микс газ Груп“ ООД, като съществуващ участник на пазара, отбелязва, че ще продължи да осъществява и развива дейността си. Заявителят планира да направи инвестиции в компютърно оборудване и програмни продукти, да разкрие нови работни места с разширяване на пакета от услуги, предлагани на клиентите, както и да повиши ефективността на работата на своя екип чрез организиране на обучения. С оглед изложеното дружеството посочва, че исканият срок на лицензията ще осигури възможност за гарантиране на стабилен паричен поток от дейността и възвръщане на инвестициите, както и утвърждаване на позициите на дружеството на либерализирания пазар.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Микс газ Груп“ ООД предвижда да осъществява дейността „търговия с природен газ“ от офис в гр. София, п.к. 1616, ул. „Секвоя“ № 1А, ет. 3. В тази връзка заявителят е представил копие на Договор за наем от 11 януари 2021 г. сключен между „Собел Сървис“ ООД и „Микс газ Груп“ ООД.

Дружеството посочва, че съгласно посочения Договор за наем офисът е оборудван със следните материални ресурси: Менажиран суитч – 1 бр.; Рутер със защитна стена – 1 бр.; Потребителски работни станции – 4 бр., които разполагат с 4 бр. монитора и специализирани програмни продукти, разработени от дружеството за управление и автоматизиране на вътрешните процеси, свързани с администриране на търговията с природен газ; Мрежов принтер и скенер – 4 бр.

„Микс газ Груп“ ООД е представило информация относно софтуерните и програмни продукти, които се използват за търговия с природен газ, както следва: операционна система Microsoft Windows 10 Pro; версия на Word – Microsoft Word 365; версия на Excel – Microsoft Excel 365; електронна поща – Microsoft Outlook 365; антивирусна защита – Microsoft Windows Defender, Clam AV, Spamassassin. Заявителят отбелязва, че използва собствен сървър за електронна поща, който се поддържа от дружеството и се намира в дата центъра му с операционна система Microsoft Windows Server 2019, а именно: Microsoft Exchange 2019. В допълнение дружеството посочва, че сървърът поддържа функция за обратно известяване за статуса на входяща/изходяща поща (Delivery Status Notification) и е свързан през защитен рутер непосредствено към интернет, като не разполага с прехвърлящ (relay) сървър.

„Микс газ Груп“ ООД уточнява, че мрежата на дружеството е свързана с интернет чрез 50 Mbps симетричен резервиран оптичен канал.

Заявителят подчертава, че цялата информационна мрежа, която използва за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ е предоставена на дружеството по силата на Договора за наем и плащанията, направени по него, съгласно приложено копие на фактура.

„Микс газ Груп“ ООД допълва, че за работа извън офисните помещения е закупило два броя преносими компютри със следните параметри: лаптоп Dell Vostro 3590, Intel Core i5 – 10210U (6MB Cache, up to 4.2 GHz), 15.6" FHD (1920x1080) AG, HD Cam, 8 GB DDR4 2666 MHz, 256 GB M.2 PCIe NVMe SSD, Intel UHD Graphics, 802.11ac, BT, Windows 10 Pro, Black, като в тази връзка е представено копие на фактура.

Дружеството е представило копие на Споразумение за членство на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан ЕАД“ № С-024 от 04.02.2020 г. С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил и копие на писмо с изх. № ГХБ 476 от 28.07.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trayport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Микс газ Груп“ ООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. както и че от м. февруари 2020 г. дружеството има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Микс газ Груп“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на

дейността „търговия с природен газ“

„Микс газ Груп“ ООД е представило схема на управленската и организационна структура, както и щатно и поименно разписание на персонала. Представено е копие на учредителен акт на дружеството, автобиографии и копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи опита и квалификацията на персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познаването на пазара на природен газ.

Видно от представената информация управителите имат дълъг професионален опит на ръководни позиции в различни дружества, включително енергийни в Р България и други държави в рамките на Европа. Заявителят посочва, че пряко ангажирани с търговията с природен газ са трима служители на длъжност мениджър „Покупки продажби“, съгласно представени справки за приети уведомления по чл. 62, ал 5 от Кодекса на труда от Национална агенция за приходите. От представените документи е видно, че персоналят притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

Заявителят посочва, че всички съдружници в дружеството притежават значителен опит в осъществяването на търговия с природен газ. „Микс газ Груп“ ООД подчертава, че адвокатското дружество „Делибалтов, Милкова, Иванова“ е специализирано в консултирането на клиенти, извършващи търговия с природен газ, като клиентите му са сключили сделки с природен газ с обем от 1 000 000 000 куб. м. за предходната година. Дружеството отбелязва, че Веселин Трендафилов също притежават дългогодишен опит в областта на търговията с природен газ като съдружник и съуправител на дружеството „Месер-Химко Газ“ ООД, което е един от лидерите на пазара на технически газове в Европа. Заявителят посочва, че Андрей Кристов също притежава богат опит в осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, като в периода 1997-1998 г е изпълнителен директор на „Лукойл-България“ ЕООД.

В допълнение „Микс газ Груп“ ООД подчертава, че е член на Регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP) с ACER код: A00166043.BG, притежава EIC код 58X-136-MIX-GAZ и е регистрирано съгласно разпоредбата на чл. 57а, ал. 1, т. 2 от Закона за акцизите и данъчните складове за продажба на природен газ за битови или стопански нужди.

Съгласно представената информация за периода 01.01.2021 г. – 30.06.2021 г. дружеството е реализирало сделки с природен газ в размер на (...) MWh. Дружеството е посочило, че тази информация представлява защитена търговска тайна по смисъла на чл. 37 от закона за защита на конкуренцията.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Микс Газ Груп“ ООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Микс газ Груп“ ООД е регистрирано в началото на 2020 г. и поради това е представило годишен финансов отчет за 2020 г., от който е видно, че дружеството отчита печалба от 667 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството са в размер на 1603 хил. лв. Структурата на общите приходи включва приходи от услуги и продажба на стоки. Общите разходи на дружеството са в размер на 861 хил. лв. за 2020 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: суровини и материали; външни услуги; амортизации; възнаграждения и осигуровки на персонала; балансова стойност на продадените активи, лихви и други разходи.

Общата сума на активите на дружеството е в размер на 2146 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи са в размер на 53 хил. лв., а текущите активи са в размер на 2089 хил. лв. за 2020 г. Записаният капитал е в размер на 5 хил. лв. за 2020 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 672 хил. лв. Нетекущите пасиви са в размер на 20 хил. лв. Текущите пасиви са в размер на 1454 хил. лв. за 2020 г.

От паричните потоци за 2020 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – постъпления от търговски контрагенти. Плащанията са свързани с трудови възнаграждения, лихви, комисионни и други. При инвестиционната дейност плащанията са свързани с дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност има постъпления, свързани с получени заеми и с емисия и обратно придобиване на ценни книжа, а плащанията са свързани със задължения по лизингови договори. Паричните наличности в края на годината са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Микс газ Груп“ ООД за 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 12,68 за 2020 г. Това означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност е 1,44 за 2020 г. Това е показател, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност е 0,46 за 2020 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Микс газ Груп“ ООД може да се определи като добро за 2020 г.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

Заявителят посочва, че средствата, които ще използва за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, ще бъдат: средства от дейността, като от създаването на дружеството до 31.12.2020 г. е реализирана печалба в размер на 667 000 лв., и заети средства от финансираща банка. В тази връзка е представено копие на Удостоверение от „Уникредит Булбанк“ АД за разрешен револвиращ кредит за оборотни средства с цел обезпечаване на доставки на газ в размер на 750 хил. лв., като се посочва, че към 18.08.2021 г. „Микс газ Груп“ ООД не е имало просрочени плащания и изпълнява всички условия по договора за кредит. Заявителят е представил и копие на Удостоверение от „Уникредит Булбанк“ АД за открита разплащателна сметка в лева с наличност към 05.08.2021 г. в размер на (...) лева.

Дружеството е представило копие на сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос на природен газ, за покупка и продажба на природен газ за балансиране, съгласно клаузите на които дружеството има задължение да поддържа обезпечения, както и договор за ползване на виртуална търговска точка. Дружеството е посочило, че тази информация представлява защитена търговска тайна по смисъла на чл. 37 от Закона за защита на конкуренцията. Във връзка със задължението за поддържане на обезпечения заявителят е представил копие на писмо с изх. № 24-00-1850 (1) от 28.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, съдържащо справка за налични обезпечения както следва:

1. По Договор за достъп и пренос № 4350 от 28.01.2020 г.: обезпечение в размер на (...) лв. под формата на депозит и (...) лв. под формата на банкова гаранция;

2. По Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 4351 от 28.01.2020 г.: обезпечение в размер на (...) лв. под формата на депозит и (...) лв. под формата на банкова гаранция.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Микс Газ Груп“ ООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Микс Газ Груп“ ООД за периода 2021 – 2025 г.

„Микс Газ Груп“ ООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

Заявителят планира да продава и закупува природен газ от различни доставчици в и извън Европейския съюз. Прогнозните обеми природен газ за търговия и средните прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Прогнозни количества природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозен обем на приходите

Заявителят е посочил, че планира да сключва договори за покупка за година, като количествата ще бъдат доставяни на равни дялове всеки календарен ден през даден месец. При сключване на договори за покупко-продажба на природен газ дружеството ще изисква от всички свои клиенти да осигуряват обезпечения, осигуряващи пълното изплащане на закупения природен газ след неговата доставка. За продажбите на дългосрочни сегменти „Микс газ Груп“ ООД планира да изисква от всички свои клиенти да предоставят неотменяеми и безусловни банкови гаранции в полза на дружеството, като продавач и доставчик на природен газ.

3. Прогнозни годишни финансови отчети

„Микс газ Груп“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2021 г.; (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.

Нетните приходи от продажби нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: материали, външни услуги, персонал, за амортизации и други разходи.

Общо активите се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., докато текущите активи на дружеството от (...) хил. лв. за 2021 г. се увеличават на (...) хил. лв. за 2025 г. Основният капитал е в размер на (...) хил. лв. за 2021 г. и остава непроменен до края на периода. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Заявителят предвижда нетекущи пасиви в размер на (...) хил. лв. за 2021 г. хил. лв. и (...) хил. лв. за 2022 г. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от търговски контрагенти. Плащанията за основната дейност са за възнаграждения и осигуровки на персонала, за лихви и комисионни, плащания на данъци и други. По отношение на паричните потоци от финансовата дейност са предвидени постъпления от емитиране и обратно придобиване на ценни книжа и плащания на заеми и лихви задължения по лизингови договори. В края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели,, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Микс газ Груп“ ООД за периода 2021 – 2025 г.:

*Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2021 г. се увеличава до (...) през 2025 г. Това означава, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност (...) за 2021 г. и се изменя на (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода. Очакваните стойности на показателите определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Микс газ Груп“ ООД ще бъде *много добро* за целия период на бизнес плана.*

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Микс газ Груп“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, както и за яснота на разпоредбите, в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Микс газ Груп“ ООД

Раздел Първи „Общи положения“

Чл. 1. Правилата за работа с потребители на енергийни услуги на „Микс газ Груп“ ООД (Правилата) уреждат процедурите за работа с потребители, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения, както и информацията, която се предоставя на клиентите от Дружеството.

Чл. 2. (1) Дружеството е „Микс газ Груп“ ООД, ЕИК 205966393, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, район „Витоша“, Кв. Бояна, ул. „Секвоя“ № 1А, притежаващо лицензия №/..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(2) Клиент е всяко лице, което е сключило договор за покупка на природен газ с Дружеството.

Чл.3. Дружеството, като търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ въз основа на писмени договори по свободно договорени цени съгласно разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.) и Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.).

Чл. 4. Копие на Правилата се предоставя на всеки клиент на Дружеството при сключване на договор.

Чл. 5. Дружеството създава и поддържа информационна база данни, включително входящ и изходящ регистър на оферти, договори, документи и кореспонденция със своите клиенти. Всеки документ, постъпил към Дружеството, се регистрира в съответната база

данни и му се дава идентификационен номер.

Раздел Втори „Взаимоотношения с клиенти“

Чл. 6. (1) Дружеството предоставя на своите клиенти информация за:

1. начините на плащане и цените на услугите, свързани с лицензионната дейност;
2. информация, относно средствата на уреждане на спорове;
3. възможни методи за плащане, които отразяват вероятното потребление;

(2) Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Чл. 7. (1) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес: гр. София, район „Витоша“, Кв. Бояна, ул. „Секвоя“ № 1А; работно време на центъра за работа с клиенти е между 09:00 и 17:00 в работни дни.; електронен адрес:....., тел.:.....

(2) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „Микс газ Груп“ ООД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително адрес, телефон, факс и електронен адрес.

Чл. 8. В центъра за работа с клиенти, същите могат да:

1. подават документи, свързани с доставките на природен газ;
2. искат информация, относно данните за потреблението и условията на договорите;
3. представят претенции по договорите;
4. подават жалби, сигнали предложения, искания и запитвания.

Чл. 9. Дружеството обменя информация в писмен вид, включително електронен, с клиентите във връзка със сключването, изменението, допълнението и прекратяването на договори.

Чл. 10. Дружеството своевременно уведомява клиентите си за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху тяхната дейност, във връзка с участието им на свободния пазар на природен газ.

Раздел Трети „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали искания, запитвания и предложения“

Чл. 11. (1) Жалбите, молбите, сигналите, запитванията и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на посочените в договора за покупко-продажба на природен газ адрес, факс или електронен адрес, на вниманието на лицето за контакти с потребителите.

(2) Всеки документ, подаден в Дружеството от клиент, се регистрира във входящия регистър по чл. 5.

Чл. 12. (1) Подавана от клиент жалба трябва да отговаря на следните изисквания:

1. да е написана на български език;
2. да са посочени името и адресът на жалбоподателя, както и наименованието на лицето, срещу което е жалбата;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. да е подписана от жалбоподателя.

(2) Ако жалбата не отговаря на изискванията на ал. 1, същата се връща на жалбоподателя с указания за коригирането ѝ.

(3) След получаване на коригираната жалба, сигнал, искане, запитване или предложение, документът се разглежда по същество, като се събират доказателства, ако е необходимо. В отделни случаи може да бъде организирана среща с подателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му.

Чл. 13 (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата на клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 5 или от получаването на коригирания документ по чл. 12, ал. 2.

(3) В случай, че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но с не повече от 7 (седем) дни, за което дружеството уведомява писмено клиента в срока по ал. 2.

Чл. 14. Жалбоподателят следва да бъде уведомен за решението, взето по жалбата в писмен вид в срок от 3 (три) работни дни от произнасянето по жалбата.

Чл. 15. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 16. (1) Ако постъпилият в Дружеството документ е сигнал, предложение, искане или запитване, в срок от 15 (петнадесет) работни дни се правят необходимите проверки и се набялзват мерки за действие, ако такива бъдат счестени за необходими от Дружеството.

(2) Подателят на документа следва да бъде уведомен за становището на Дружеството по сигнала, предложението, искането или запитването в срок от 3 (три) работни дни след вземане на решение.

Чл. 17. (1) Когато жалбата, сигналът, предложението, искането или запитването са основателни, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 13, ал.2.

(2) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 18. Дружеството съхранява преписките по жалбите, сигналите, исканията, запитванията и предложенията в срок, съгласно действащото законодателство.

Чл. 19. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от подателя.

Раздел Четвърти „Заклучителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ... от и са приложение и неразделна част от лицензия № за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, които водят до противоречие с разпоредбите на тези Правила, то спорните текстове се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т.5.:

Докладва А. Иванова. В Комисията е постъпило заявление от 24.08.2021 г. от „Микс газ Груп“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на предоставените данни и документи, и извършеното проучване по преписката се е установило следното: Видно от приложените документи заявителят е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон. Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Заявителят е поискал да му бъде издадена лицензия с десетгодишен срок, който е обоснован. По отношение на технически възможности и материални ресурси към

заявлението са приложени информация и доказателства, които обосновават наличието на такива възможности. Представено е писмо от 28.07.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с оглед на изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ. Въз основа на това може да се приеме, че заявителят притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на лицензионната дейност.

Относно човешки ресурси и организационна структура, видно от представената информация и документи в дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са трима служители, които притежават необходимата квалификация и опит за извършване на дейността и познава пазара на природен газ. Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че заявителят притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „Микс газ Груп“ ООД е регистрирано в началото на 2020 г. От паричните потоци за 2020 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството и паричните наличности в края на годината са с положителни стойности. Предвид стойностите на показателите за финансово-икономическо състояние на „Микс газ Груп“ ООД може да се определи като добро за 2020 г.

По отношение на данните за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници, заявителят посочва, че средствата, които ще използва за осъществяване на дейността, ще бъдат средства от дейността и заети средства от финансираща банка. Дружество е представило копия на сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и писмо от оператора, съдържащо справка за наличните обезпечения по тези договори. Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „Микс Газ Груп“ ООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността.

Дружеството е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г., който има необходимото съдържание. Представен е и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, в който са направени необходимите изменения и допълнения, съдържащи се в доклада, с оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите.

Александър Йорданов влезе в залата.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Микс газ Груп“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов насрочи откритото заседание на Комисията по т. 2, с участието на заявителя относно изготвения доклад, за 24.09.2021 г. от 10:10 часа в зала 4 на КЕВР. И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-74 от 24.08.2021 г. от „Микс газ Груп“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 24.09.2021 г. от 10:10 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Микс газ Груп“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-872 от 23.08.2021 г. във връзка с подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 30.06.2021 г. от „ЕНЕРГИКО“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 01.09.2021 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 30.06.2021 г. от „ЕНЕРГИКО“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-150 от 01.07.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 09.07.2021 г. от „ЕНЕРГИКО“ ЕООД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „д“ от НЛДЕ, както и одитиран финансов отчет за 2020 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 14.07.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-872 от 23.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 175 от 26.08.2021 г., т. 3.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 01.09.2021 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. „ЕНЕРГИКО“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 30.06.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210626171137 от 26.06.2021 г., заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 200394045, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1408, р-н Триадница, ж.к. Иван Вазов, ул. „Ярослав Вешин“, бл. 16, вх. „Д“, ап. 52.

„ЕНЕРГИКО“ ЕООД има следния предмет на дейност: консултантски и инженерингови услуги, свързани с инфраструктурни и енергийни проекти, инвестиционна дейност в страната и чужбина, вътрешна и външна търговия, търговско посредничество и представителство на български и чуждестранни лица в страната и чужбина, търсене, производство, транспорт, съхранение, маркетинг и търговия с въглеводороди, природен газ и всякакви видове газове, както и всякаква друга дейност свързана с газ; търговия, внос, износ, продажба в страната и чужбина на петролни продукти, цветни и благородни метали, суровини и отпадъци за и от преработката им, както и всякаква друга дейност свързана с енергийната и химическата индустрия и рудодобива и производството на цветни метали, промишлен инженеринг и производствена и сервизна дейност, свързана с инфраструктурни и енергийни проекти, проучвателни, оценъчни и инженерингови дейности за нуждите на минералната и нефтената и газова индустрия, проектиране на нефтени и газови сондажи, нефтопроводи, газопроводи, сондиране на кладенци за нефт и газ, всякаква друга дейност свързана с нефтени и газови находища и всякакъв вид сондажни дейности, както и всяка друга дейност, която не е забранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 150 000 (сто и петдесет хиляди) лева, разпределен в 1500 (хиляда и петстотин) дяла, всеки с номинална стойност 100 (сто) лева. Дружеството се управлява и представлява от управителя, който е и едноличен собственик на капитала – Иван Кирилов Дреновички.

Видно от горното, „ЕНЕРГИКО“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

2. Видно от представените декларации, управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Управителят на дружеството, в качеството си на негов представител, е представил декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно

изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. В допълнение е представено Удостоверение с изх. № 20210628081952 от 28.06.2021 г. от Агенция по вписванията за липса на текущо производство по несъстоятелност или ликвидация.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „ЕНЕРГИКО“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че стратегическата му цел е да разшири своята търговска дейност на базата на изграждащия се регионален газов хъб в Р България, където всеки пазарен участник може да извършва сделки по свободно договорени цени и да привлича нови клиенти на свободния пазар, пряко присъединени към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Освен това заявителят счита, че десетгодишният срок на лицензията ще му позволи да направи допълнителни инвестиционни разходи, изхождайки от стабилните си финансови възможности, техническа обезпеченост и човешки ресурси, в условията на развиващ се и либерализиран газов пазар в съответствие с европейските директиви и изисквания, включително на десетгодишните планове за развитие на Европейската мрежа на операторите на преносни системи и в частност на комбинирания газов оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„ЕНЕРГИКО“ ЕООД посочва, че офисът, където се извършва дейността „търговия с природен газ“ се намира на адрес: гр. София 1408, бул. „Витоша“ 180, ет. 2, офис № 3, като е оборудван с четири работни места с мобилни персонални компютри, офис мебели и техника, както и средства за комуникация. В тази връзка заявителя е представил копие на договор за наем от 01.02.2021 г., сключен между „ЕНЕРГИКО“ ЕООД и „Костиган“ ЕООД.

„ЕНЕРГИКО“ ЕООД е представило информация относно техническите характеристики на информационната система и софтуера, които ще се използват за търговия с природен газ, както следва: 4 бр. мобилни преносими компютъра *1 бр. Acer Swift 5 SF514-54T* – Дисплей: 14"/Процесор: Intel Core i7-1065G7 (1.30/3.90 GHz, 8M)/Оперативна памет: 8 GB/Памет: SSD 512 GB/Графична карта: Intel Iris Plus (Ice Lake)/Операционна система: WINDOWS 10/Антивирусна програма: Windows defender/Браузъри: Google Chrome, Microsoft Edge и Mozilla Firefox/Microsoft Office 365: 2019 (Outlook, Word, Excel, PowerPoint и OneNote); *1 бр. Dell inspiron 15 5000* – Дисплей: 15.6"/Процесор: INTEL CORE i5-7200U CPU @ 2.50 GHz, 2 Core(s)/Оперативна памет: 8 GB/Памет: 500 GB/Графична карта: Intel® HD Graphics 5500/Операционна система: Windows 10/Антивирусна програма: Windows Defender/Браузъри: Google Chrome, Microsoft Edge и Mozilla Firefox/Microsoft Office 365: 2019 (Outlook, Word, Excel, PowerPoint и OneNote); *2 бр. LENOVO UltraSlim IdeaPad 5 15ITL05* – Дисплей: 15.6"/Процесор: INTEL CORE i5-1135G7/Оперативна памет: RAM 16 GB/Памет: SSD 512 GB/Графична карта: INTEL IRIS XE GRAPHICS/Операционна система: WINDOWS 10/Антивирусна програма: McAfee LiveSafe 16.0 и Windows Defender/Браузъри: Google Chrome, Microsoft Edge и Mozilla Firefox/Интерфейс: 2 x USB-A 3.1 (Gen 1), USB-C Gen

1(power delivery & display port), HDMI 1.4b, Четец за SD карти, Wi-Fi (802.11n) / Microsoft Office 365: 2019 (Outlook, Word, Excel, PowerPoint и OneNote).; HP Лазерен принтер 4 в 1 Color LaserJet Pro MFP M479fdw, A4, цветен – Функции: копиране, сканиране, принтиране, факс, e-mail/Скорост на печат: 27 стр./мин./Изводи: Wi-Fi, USB, Ethernet. В тази връзка заявителя е представил копия на фактури и платежни документи.

„ЕНЕРГИКО“ ЕООД разполага с виртуално обособен сървър за електронна поща – операционна система (...) с осигурена криптирана защита, предоставяни чрез хостинг услуги. Използваната версия на електронна поща е Microsoft Outlook for Office 365, както и уеб базирана версия на електронна поща. Видно от представеното копие на фактура от (...) домейните „energiko.bg“ и „energiko.eu“, както и хостинг план (...) са подновени до (...).

Дружеството посочва, че разполага с абонаментен план за телекомуникационни услуги, оптичен интернет и телефон (...) FiberNet 100/Максимална скорост download /upload: 100 Mbps /50 Mbps / Мрежови интерфейс: Ethernet & Wi-Fi / Антивирусен софтуер: ESET NOD 32. В тази връзка заявителят е представил копие на заявление/договор № 20039404506032021-51143901 от 06.03.2021 г. с (...).

„ЕНЕРГИКО“ ЕООД е представило копие на Споразумение за членство на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД № С-010 от 02.01.2020 г. С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо с изх. № ГХБ 433 от 06.06.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „ЕНЕРГИКО“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че от м. януари 2020 г. „ЕНЕРГИКО“ ЕООД има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ЕНЕРГИКО“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„ЕНЕРГИКО“ ЕООД е представило схема на управленската и организационна структура, щатно и поименно разписание на персонала. Представено е копие на учредителен акт на дружеството, автобиографии, копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи опита и квалификацията на управителя и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Видно от представената информация управителят има дълъг професионален опит като изпълнителен директор и ръководител на проекти в енергийни дружества, работещи с мултинационални компании в Европа и извън нея. В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са трима служители – директор „Финанси, счетоводство и планиране“, който е и директор „Търговия с природен газ“; Главен счетоводител и планиране и експерт „Търговия с природен газ“, съгласно 3 бр. справки за приети уведомления по чл. 62, ал 5 от Кодекса на труда от Национална агенция за приходите. От представените документи е видно, че персоналът притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

Дружеството е декларирало, че извършва търговия с природен газ на енергийните пазари в Р България и Р Гърция. „ЕНЕРГИКО“ ЕООД посочва, че е един от основните и активни участници на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, като към м. май 2021 г. е осъществило над 1000 сделки, включително продажби на природен газ на

„Топлофикация София“ ЕАД и газоразпределителни дружества. Видно от предоставени копия на фактури и месечни актове за доставка на природен газ за периода от 01.01.2021 г. до 05.06.2021 г., дружеството е закупило над (...) MWh природен газ, включително на Виртуална търговска точка.

„ЕНЕРГИКО“ ЕООД е регистрирано като пазарен участник (Market Participant) с ACER код: A0014379U.BG съгласно Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 година относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия. Също така е и регистриран ползвател на националната газопреносна система на Р Гърция съгласно решение № 32/2019 на гръцкия енергиен регулатор (RAE) от 10.01.2019 г. Дружеството декларира, че има сключени договори с гръцкия газов оператор DESFA за достъп и пренос по гръцката газопреносна мрежа № TFA31 и договор за ползване на терминала за втечнен природен газ (ВПГ) № LFA18, като има достъп до и използва електронната информационна система на DESFA и аукционната платформа за балансиране и съхранение на втечнен природен газ. Дружеството посочва, че има сключен договор с FGSZ от 14.11.2016 г. за членство на Регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP), която се използва и на входните и изходните точки на междусистемно свързване (IP-s) със съседните оператори от страните членки на ЕС.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ЕНЕРГИКО“ ЕООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

От одитираните годишни финансови отчети на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД е видно, че дружеството отчита печалби за периода, както следва: 184 хил. лв. за 2018 г., 2105 хил. лв. за 2019 г. и (...) хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството нарастват от 2024 хил. лв. през 2018 г. на 7673 хил. лв. за 2020 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на стоки, които са 1718 хил. лв. за 2018 г. и се увеличават на (...) хил. лв. през 2020 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от услуги и финансови приходи. Общите разходи на дружеството нарастват от 1820 хил. лв. за 2018 г. на (...) хил. лв. за 2020 г., като основен дял имат балансовата стойност на продадените стоки. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал; финансови и други.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 1000 хил. лв. за 2018 г. на (...) хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи нарастват от 2 хил. лв. за 2018 г. на (...) хил. лв. за 2020 г. Текущите активи нарастват от 998 хил. лв. за 2018 г. на (...) хил. лв. за 2020 г.

Записаният капитал е в размер на 150 хил. лв. за 2018 г. и остава с непроменена стойност до края на периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 311 хил. лв. за 2018 г. на (...) хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви се увеличават от 689 хил. лв. за 2018 г. на (...) хил. лв. за 2020 г.

От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от търговски контрагенти и други, а плащанията са свързани с търговски контрагенти, за лихви, комисионни, данъци върху печалбата и други. По отношение на финансовата дейност има постъпления, свързани с предоставени заеми и са извършвани плащания по получени заеми, от положителни и отрицателни валутни курсове и други. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода намалява от 156 за 2018 г. на 3,33 за 2019 г. и достига (...) за 2020 г., което означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 1,45 за 2018 г.

на 3,57 за 2019 г. и (...) за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* за периода е 0,45 за 2018 г., 3,67 за 2019 г. и (...) за 2020 г., което означава, че дружеството след 2018 г. е имало собствени средства за покриване на задължения си. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД може да се определи като *много добро* към края на 2020 г.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност ще са собствени средства, приходи и печалби от търговската дейност на дружеството, а именно търговия и доставка на природен газ. В случай на необходимост през петгодишния период, „ЕНЕРГИКО“ ЕООД планира да използва и други финансови инструменти за гарантиране на дейността си в това число и банкови институции. С оглед обезпечаване на плащанията заявителят е представил банково удостоверение от 24.06.2021 г., издадено от (...) за открита сметка в български лева със съответна наличност и банково удостоверение № 154 от 25.06.2021 г., издадено от (...) за открити банкови сметки в български лева, евро и щатски долари със съответните наличности.

Дружеството посочва, че е член на Регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP) и на платформата за търговско диспечирание (CDP), както и че има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за покупка и продажба на природен газ за балансиране, както и за ползване на Виртуална търговска точка. Съгласно клаузите на горепосочените договори, дружеството поддържа налични обезпечения, както следва:

1. Гаранции за участие по процедури за предоставяне на капацитетни продукти: гаранция за участие № 24-00-1142 от 10.04.2020 г. в размер на (...) лв.;

2. По Договор № 4503 за достъп и съхранение на природен газ, депозит в размер на (...) лв.;

3. По Договор за достъп и пренос по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 3002 от 05.10.2017 г., депозит в размер на (...) лв.;

4. По Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 3003 от 05.10.2017 г., депозит в размер на (...) лв.

По отношение на сключените с гръцкия газов оператор DESFA договор за достъп и пренос по гръцката газопреносна мрежа и договор за ползване на терминала за втечнен природен газ, заявителят посочва, че е предоставил депозит в оператора на националната система за пренос на природен газ на Р Гърция в размер на (...) евро.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ЕНЕРГИКО“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.

„ЕНЕРГИКО“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г., както следва:

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

„ЕНЕРГИКО“ ЕООД предвижда да разшири своята търговска дейност чрез привличане на нови клиенти. За първата година от прогнозния период количествата природен газ за покупко-продажба са определени на база изграденото до този момент пазарно присъствие, като за 2025 г. е предвидено търгуваните обеми природен газ да достигнат до (...) GWh, а за петгодишния период общите количества да са (...) GWh. Прогнозните обеми природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо покупко-продажби на природен газ, GWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„ЕНЕРГИКО“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2021 г.; (...) хил. лв. за 2022 г.; 1030 хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на стоки. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за закупуване на природен газ, които от (...) хил. лв. нарастват на (...) хил. лв. в края на периода. Структурата на общите разходи включва още разходи за: суровини и материали; външни услуги; амортизации; персонал и други.

Общо активите се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на материалните запаси, вземанията от клиенти и доставчици и на паричните средства. Записаният капитал за 2021 г. е (...) хил. лв. и остава с непроменена стойност за периода. Други резерви са в размер на (...) хил. лв. годишно и остават непроменени през периода. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текущата печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от търговски контрагенти, а плащанията са за трудови възнаграждения, плащания на данъци върху печалбата и други. В края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2021 г. се увеличава до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със

свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството няма има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД ще бъде *много добро* за целия период на бизнес плана.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, „ЕНЕРГИКО“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила), както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „ЕНЕРГИКО“ ЕООД и Клиентите на дружеството, свързани с продажбата на природен газ по свободно договорени цени, като определят:

1. реда и условията за сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, както и минималното съдържание на договорите;
2. прилагането на процедурите по Правилата за търговия с природен газ, ПТПГ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г. и предоставяните услуги от „ЕНЕРГИКО“ ЕООД;
3. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;
4. информация, която се предоставя на Клиентите на дружеството преди сключването на договора, включително предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

(2) Дружеството е „ЕНЕРГИКО“ ЕООД, с ЕИК 200394045, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1408, ул. „Ярослав Вешин“ бл. 16, вх. Д, ап. 52, притежаващо лицензия №/..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(3) Клиент е всеки клиент, сключил договор за покупка на природен газ с „ЕНЕРГИКО“ ЕООД.

(4) „ЕНЕРГИКО“ ЕООД, в качеството му на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(5) При обслужването на Клиентите си, „ЕНЕРГИКО“ ЕООД спазва следните принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. информираност на клиента;
3. осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и висока клиентска удовлетвореност;
4. постоянно подобрене на процесите и внедряване на добри практики;
5. конфиденциалност.

Раздел втори „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“

Чл. 2. (1) Дружеството осъществява дейността търговия с природен газ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално (но не само) на ЗЕ, ПТПГ и Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен

газ, обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.

(2) Дружеството разработва и прилага система за работа с Клиентите, която отговаря на развитието на пазара на природен газ и на нормативните изисквания.

(3) Дружеството разработва и използва стандартизирани договори, формуляри и бланки във връзка с работата с Клиентите.

Чл. 3. (1) Дружеството сключва сделки с природен газ въз основа на писмени договори с Клиентите. При сключването на всеки индивидуален договор Дружеството задължително предоставя екземпляр от тези правила.

(2) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори могат да се правят само при постигнато взаимно съгласие между Дружеството и Клиента.

Чл. 4. (1) Договорите за доставка на природен газ съдържат най-малко следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;
5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките в случай на неизпълнение на задължения по договорите за доставка.

(2) Договорите за доставка на природен газ с небитови клиенти съдържат и:

1. програма, съдържаща информация за количествата природен газ, договорени за доставка, в т. ч. по тримесечия, месеци и дни, както и максимално и минимално дневно количество;

2. период от време и условия за доставка на количества природен газ със съответните качествени показатели и параметри, в т.ч. пункт на приемане, предаване и измерване на природния газ;

3. финансови гаранции от страна на клиента, гарантиращи изпълнението на задълженията му по договора за доставка;

(3) Предметът на договорите може да бъде, но без да се ограничава до:

1. Покупко-продажба на природен газ;
2. Допълнителни услуги, предоставяни от Дружеството, по преноса на природен газ и достъпа на Клиентите до газопреносната/ газоразпределителната мрежа.

(4) Дружеството осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

Чл. 5. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

(2) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(3) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 6. Дружеството издава фактури на Клиентите за продажения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и Договора между страните.

Раздел трети „Обмен на информация с потребителите“

Чл. 7. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си, с достатъчен на брой квалифициран персонал.

(2) Дружеството поддържа център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(3) Специализираното звено за работа с Клиенти и центърът за работа с Клиенти се намират на адрес: офиса на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД, гр. София 1408, бул. „Витоша“ 180, ет. 2, офис № 3, тел./факс: +359 2 840 7272, електронен адрес: office@energiko.bg

(4) Работно време на центъра за работа с Клиенти

(5) Каси за плащане (адреси):..... /работно време/тел.....

(6) Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация относно работата си с Клиентите, включително адрес, телефон, факс и електронен адрес за контакти от страна на Клиентите.

(7) Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

Чл. 8. Дружеството е регистрирано като администратор на лични данни в съответствие със Закона за защита на личните данни. Дружеството и Клиентите спазват правилата за конфиденциалност и неразкриване на трети страни на чувствителна търговска информация без писменото съгласие на другата страна.

Чл. 9. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ или друг договор, Клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на потребителя; седалище и адрес; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с Клиента; идентификационен код по ЕИК; данни относно банковата сметка;

2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от Клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на Клиента;

3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/ газоразпределителна мрежа.

(2) За целите на установяването на параметрите на сделки по договорите с природен газ с всеки Клиент, Дружеството използва и общодостъпни източници на информация - Търговски регистър, информация от електронната страница на КЕВР, публикации в пресата и други.

(3) Клиентите са длъжни да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в данните по ал. 1 в четиринадесет дневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

(4) След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, Клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките, съгласно ПТПГ.

Чл. 10. (1) Дружеството предоставя приложимите нормативни актове, регламентиращи сключването от него сделки на всеки, който поиска това, и ги публикува на интернет страницата си.

(2) Дружеството своевременно уведомява Клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на Клиента във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, молби, сигнали и предложения. Разрешаване на спорове“

Чл. 11. (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения, да проследяват движението им и да бъдат информирани за техния резултат.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид на посочените в чл. 7, ал. 3 адрес, факс и/или електронен адрес.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 5, ал. 3, с входящ номер и дата. При поискване от Клиента, Дружеството е длъжно да му

предостави талон за регистрация в деловодната система с вх. номер и дата на подадения документ.

(4) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставката на природен газ, по телефон или на електронния адрес на Дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(5) Дружеството има право да остави без движение жалби, молби, сигнали и предложения, ако са подадени анонимно. Ако те са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител, Дружеството писмено указва това на подателя.

Чл. 12. (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя (за юридически лица – ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, визиран в жалбата, молбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането или предложението;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. жалбата, молбата, сигнала или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изисква от Клиента допълнителна информация относно отделните случаи, да поиска становище от трети лица – специалисти в съответната област, както и да извършва проверки на място. За направените проверки се съставя Констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и Клиента, а в случай на отказ на Клиента или негово отсъствие – от двама независими свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за Дружеството и Клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на Клиента, а в случай, че той е съставен в негово отсъствие – да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

(3) В случай че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не я поиска във връзка с дейността си.

Чл. 13. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, молбите, сигналите и предложенията на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(3) По жалби, свързани с неточно измерване или с безопасността на доставката на природен газ, Дружеството е длъжно да отговори в срок от 3 работни дни, съответно да предприеме мерки в същия срок.

(4) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 2.

Чл. 14. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 13, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 15. (1) Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

(2) В случай че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е невалиден, отговорът на Дружеството се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до адреса/седалището или електронния адрес за кореспонденция на Клиента, посочени в договора с Дружеството.

(3) Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

(4) В случай че Клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 3 (три) дневен срок.

Чл. 16. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Чл. 17. Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които се стреми изчерпателно да изложи пред Клиента своите мотиви за предприети действия, както и да даде всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на един бъдещ спор;

2. участва в инициирани от него или Клиента пред КЕВР производства по доброволно уреждане на спорове с Клиенти по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, обн. ДВ, бр. 33 от 2013 г.

Чл. 18. В случаите когато Дружеството и Клиентът не могат да решат спора по реда на чл. 17, Клиентът или Дружеството могат да отнесат спора за решаване пред компетентния съд.

Чл. 19. При наличие на неплатено задължение по издадена фактура за консумиран природен газ за изминал период, Дружеството може да стартира производства за събиране на задължението по Гражданския процесуален кодекс, включително:

1. да поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;
2. да се снабди с изпълнителен лист;
3. да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способи за принудително събиране на задълженията.

Раздел пети „Сътрудничество с организациите на потребителите. Комуникационни канали“

Чл. 20. (1) Дружеството сътрудничи с организациите на потребителите, представляващи техните интереси.

(2) Дружеството организира и представя съвместно с потребителските организации мерки и инициативи по развитието на свободния пазар на природен газ.

Чл. 21. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството на Клиентите, са:

1. център за работа с клиенти – офисът на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД, гр. София 1408, бул. „Витоша“ № 180, ет. 2, офис № 3;
2. официална интернет страница на дружеството – <https://www.energiko.bg>;
3. електронен адрес на Дружеството: office@energiko.bg

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на Клиентите си в брошури; публикации в средствата за масово осведомяване на национално и регионално ниво; публикации в специализирани издания.

Заклучителни разпоредби

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ... от и са

приложение и неразделна част от лицензия № за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т.6.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление от „ЕНЕРГИКО“ ЕООД са отразени в доклад от 23.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 175 от 26.08.2021 г., т. 3. В изпълнение на изискванията на ЗЕ на 01.09.2021 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да реши:

1. Издава на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД, с ЕИК 200394045, лицензия № Л-549-15 от 20.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-873 от 23.08.2021 г. във връзка с подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 02.07.2021 г. от „Глобъл Коммерс-1“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с

природен газ”, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 01.09.2021 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 02.07.2021 г. от „Глобъл Коммерс-1“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-156 от 06.07.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 12.07.2021 г. от „Глобъл Коммерс-1“ ООД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „д“ от НЛДЕ; данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително данни и доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: копие на договор и фактури за покупка на компютърни компоненти, офис оборудване и софтуер; копие на договори за осигуряване на интернет, телекомуникационни услуги и електронна поща; данни и доказателства за налични депозити по действащи договори с преносния оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя и данни за квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността „търговия с природен газ“, както и документи, удостоверяващи трудово-правната обвързаност на лицата от персонала със заявителя (копия на уведомления от Национална агенция по приходите по чл. 62, ал. 3 от Кодекса на труда); данни за извършени сделки с природен газ и сключени договори с клиенти за доставка на природен газ на българския организиран борсов пазар; обосновка на срока на лицензията. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 19.07.2021 г., от 23.07.2021 г. и от 27.07.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-873 от 23.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 175 от 26.08.2021 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 01.09.2021 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. „Глобъл Коммерс-1“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 02.07.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210526162734 от 06.05.2021 г., заявителят е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 115802669, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив, п.к. 4004, р-н Южен, ул. „Йоаким Груев“ № 15А.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД има следния предмет на дейност: изграждане на предприятие за преработка на плодове и зеленчуци, изграждане на бензиностанция и газстанция, преработка на плодове, зеленчуци, билки и други продукти, пакетиране на тези и други продукти и тяхната реализация, внос-износ, складове за търговия на едро, търговия на едро, кафе-аперитиви, ресторанти и закусвални за бързо хранене, както и всякакъв друг вид дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 5000 (пет хиляди) лева, разпределен на 100 (сто) дяла, всеки с номинална стойност 50 (петдесет) лева. Дяловете са разпределени между съдружниците, както следва: Стефан Василев Шишков – 95 (деветдесет и пет) дяла или 4750 лева от дружествения капитал и Емилия Костадинова Караиванова-Шишкова – 5 (пет) дяла или 250 (двеста и петдесет) лева от дружествения капитал. „Глобъл Коммерс-1“ ООД се управлява и представлява от управителя Стефан Василев Шишков.

Видно от горното, „Глобъл Коммерс-1“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

2. Видно от представените декларации, управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Управителят на дружеството, в качеството си на негов представител, е представил декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. В допълнение е представено Удостоверение с изх. № 20210526162948 от 26.05.2021 г., както и Удостоверение с изх. № 20210526162854 от 26.05.2021 г. от Агенция по вписванията за липса на текущо производство по несъстоятелност или ликвидация.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. „Глобъл Коммерс-1“ ООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 35 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че максималният срок за получаване на лицензия отчита перспективите в развитието на основната дейност на „Глобъл Коммерс-1“ ООД – доставка и продажба на компресиран природен газ на крайни потребители за битови или стопански нужди и за моторно гориво, като допълва, че разполага с 12 собствени метанстанции и картова система с партньорска мрежа от още 31 метанстанции в страната. Дружеството счита, че предвид дългогодишната си активна дейност на пазара на компресиран природен газ и познаването на пазара в детайли, възможностите, които предоставя либерализацията на продажбите на природен газ, са в съответствие с целите и визията за устойчиво бизнес развитие на „Глобъл Коммерс-1“ ООД. Заявителят допълва, че е в дългосрочни договорни отношения за зареждане на транспортни средства с едни от най-големите транспортни компании в страната, като има разработена екобонусна схема. В тази връзка дружеството посочва, че има сключен договор с (...) за изграждане на 5 метанстанции на територията Р Гърция, а впоследствие и на LNG инсталации на тях, за да бъде изграден газовия коридор Румъния-България-Гърция-Италия. Освен това заявителят отбелязва, че има сключени рамкови договори и проектна документация за изграждане на

2 LNG станции на магистрала „Тракия“ на територията на действащите в момента метанстанции на дружеството. За разработването на цитираните проекти дружеството посочва, че в последните три години е сключило договори с крайни клиенти, на които доставя природен газ по газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Според дружеството срокът от 35 години отчита перспективите в развитието на дейността на дружеството, свързана със създаване, развитие и функциониране на дългосрочни доставки на клиенти, промишлени предприятия и икономически субекти, които да имат сигурност и плавност в дългосрочното развитие на тяхната дейност и подсигурирането с енергийни ресурси, в частност – с природен газ. „Глобъл Коммерс-1“ ООД посочва, че предложеният срок ще осигури възможност на дружеството да развие дейността си чрез придобиване на опит и умения, които да утвърдят репутацията му на стабилен и надежден партньор, както и да обезпечи дългосрочните намерения да разшири портфолиото си от услуги, за които са необходими инвестиции в софтуерни продукти, офис и компютърно оборудване, нови работни места в България и региона, обучения за повишаване на квалификацията на служителите и стабилен паричен поток, който да позволи самоиздръжката на дейността и покриването на всички гаранции и депозити необходими за упражняването ѝ.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е 10 (десет) години.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ в офис на адрес гр. Пловдив, ул. „Йоаким Груев“ № 15А, ет. 3, офис 2. Дружеството е заявило, че офисът е оборудван за двама диспечери с 3 бр. компютърни конфигурации, модел лаптоп Lenovo X 250 със следните технически и софтуерни характеристики: размер на екрана 12", размер и тип на паметта DDR3, 8.00 GB, процесор Intel ® Core (TM) i5-5300U CPU @ 2.30GHz 2.29 GHz, твърд диск HDD 160 GB, видео карта – вградена, интерфейси USB port – 2 броя, VGA, с Windows 10 Home COA, както и Lenovo Yoga 500-14 ISK i5-6200/8GB DDR3/128GB SSD/14.0 Full HD/MultiTouch/Bluetooth/Camera, с Windows 10 Home 64Bit и ASUS X750LN-T4051. В тази връзка дружеството е представило копия на фактури на стойност 4736,35 лв. Дружеството посочва, че разполага с две версии на електронна поща, а именно: glc1@abv.bg, която е предназначена за подаване на заявки и информация за количествата природен газ, капацитетни продукти, оперативна кореспонденция и global_commerce1@abv.bg, която се използва за информация за счетоводни и акцизни документи. Използваната от заявителя електронна поща с разширение abv.bg се ползва безплатно, при общи условия за ползване на предоставяните от „Нет Инфо“ ЕАД информационни ресурси и услуги от потребителите на уебсайта www.abv.bg.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД посочва, че разполага с непрекъснат интернет, достъпът до който се осъществява посредством безжична мрежа, като за да обезпечи изискванията на чл. 29, ал. 1 от Правилата за търговия с природен газ за 24-часова комуникация, на диспечерите са предоставени смарт телефони, които имат настройка „тетъринг“. В абонаментния план към оператора на мобилни услуги е включен неограничен интернет, което позволява лаптопът да се използва от различни местоположения за извършването на всякакви операции по всяко време на денонощието и от всяко местоположение, без необходимост от свързване с непознати публични интернет мрежи. В тази връзка са представени приложения към договор № 502357107 от 12.12.2019 г. с „А1 България“ ЕАД,

ведно с месечни фактури. Дружеството е представило и копие на Договор от 20.08 2012 г. със „СИС НЕТ 05“ ЕООД за пренос на електронни съобщения (RLAN) – интернет услуга, предоставяна за офиса на заявителя със скорост 8000 Kbps/IP, както и фактури в тази връзка.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД заявява, че е в процес на изработка на интернет базиран софтуерен модул „Доставки“, на който ще се публикува цялата информация, свързана с количествата природен газ, капацитети, срокове, фактури, месечни актове актуална информация и всичко, отнасящо се пряко до дейността „търговия с природен газ“. Дружеството посочва, че всеки клиент на „Глобъл Коммерс-1“ ООД ще има определен функционален достъп, като при внедряване на софтуера за работа с клиенти, ще им бъде представено описание на платформата, съдържащо указания за нейното използване. В тази връзка е представена бюджетна оферта на „Термо Хит“ ООД към „Глобъл Коммерс-1“ ООД, приета и подписана от двете страни.

Видно от писмо с изх. № БТГ 24-00-1416(1) от 17.06.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Глобъл Коммерс-1“ ООД разполага с достъп до Платформата за търговско диспечирание на оператора на газопреносната система (CDP). Заявителят допълва, че има и достъп до Регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP), като разполага с електронен сертификат, необходим за резервирането на капацитетните продукти.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД е член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, като с оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо с изх. № ГХБ 418 от 10.06.2021 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Глобъл Коммерс-1“ ООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че, от м. януари 2020 г. „Глобъл Коммерс-1“ ООД има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Глобъл Коммерс-1“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Глобъл Коммерс-1“ ООД е представило схема на управленската и организационна структура, длъжностни характеристики, както и трудови договори. Представени са копия на дипломи за завършено образование и сертификати, удостоверяващи опита и квалификацията на членовете на управителя и персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Видно от представената информация, управителят, както и ръководния персонал, притежават дългогодишен професионален опит, в това число на ръководни позиции в дружеството. Организационната структура на дружеството включва административен директор, търговски директор, оперативен управител по техническата дейност и главен счетоводител, които са под прякото ръководство на управителя. В структурата на дружеството са обособени следните отдели: „ТРЗ и администрация на персонала“; „Финансово-счетоводен отдел“; „Изграждане и експлоатация на газови съоръжения и компресорни станции“; „Търговия с компресиран природен газ (КГП)“ и „Търговия с природен газ по газопреносната мрежа“. Видно от 2 бр. справки за приети уведомления по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда от Национална агенция за приходите, трудови договори и предоставената информация, в дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са трима служители – двама диспечери и един главен технически сътрудник.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД е приложило справка за търгувани количества природен газ на виртуална търговска точка, според която в периода 05.03.2020 г. – 30.05.2020 г. дружеството е купило и продало над (...) MWh природен газ на Виртуална търговска точка. Освен това заявителят е представил копия на Стандартизирани договори за покупко-продажба на природен газ на краткосрочен сегмент на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД – 6 бр., сключени с различни търговци.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Глобъл Коммерс-1“ ООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

От годишните финансови отчети на „Глобъл Коммерс-1“ ООД е видно, че дружеството отчита печалби за периода, както следва: 421 хил. лв. за 2018 г., 676 хил. лв. за 2019 г. и 1365 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството нарастват от 6329 хил. лв. през 2018 г. на 9679 хил. лв. за 2020 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на стоки, които са 6216 хил. лв. за 2018 г. и се увеличават на 9656 хил. лв. през 2020 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от услуги и други приходи. Общите разходи на дружеството нарастват от 6002 хил. лв. за 2018 г. на 8153 хил. лв. за 2020 г., като основен дял има балансовата стойност на продадените стоки. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал; финансови и други.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 2399 хил. лв. за 2018 г. на 4386 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи нарастват от 1440 хил. лв. за 2018 г. на 1812 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи нарастват от 959 хил. лв. за 2018 г. на 2574 хил. лв. за 2020 г.

Записаният капитал е в размер на 5 хил. лв. и не се променя през годините от периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 2048 хил. лв. за 2018 г. на 3789 хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви се увеличават от 334 хил. лв. за 2018 г. на 589 хил. лв. за 2020 г.

От паричните потоци за периода 2018 – 2020 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от търговски контрагенти. Плащанията са свързани с търговски контрагенти, трудови възнаграждения, лихви и комисионни, платени и възстановени данъци, данъци върху печалбата и други. При инвестиционната дейност има постъпления и плащания, свързани с дълготрайни активи. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Глобъл Коммерс-1“ ООД за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 1,42 за 2018 г. на 1,95 за 2019 г. и достига 2,09 за 2020 г., което означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 2,87 за 2018 г. на 5,63 за 2019 г. и достига 4,37 за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност се изменя от 6,13 за 2018 г., на 9,46 за 2019 г. и 6,43 за 2020 г. Това е индикатор, че дружеството не е имало затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Глобъл Коммерс-1“ ООД може да се определи като много добро за периода.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

Заявителят предвижда да осъществява лицензионната дейност „търговия с природен газ“ със собствени средства. В резултат на оперативната дейност на

дружеството ще се акумулират достатъчно средства, които да обезпечат лицензионната дейност. „Глобъл Коммерс-1“ ООД е представил издадена от (...) банкова референция с изх. № 0836-65-011640 от 23.06.2021 г. за поддържане на разплащателна сметка със съответната наличност по нея. С референцията банката декларира, че към датата на издаването ѝ по сметката на „Глобъл Коммерс-1“ ООД няма наложени запори, дружеството няма непогасени задължения към банката и не ползва кредитно финансиране от (...).

„Глобъл Коммерс-1“ ООД посочва, че има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос на природен газ, за покупка и продажба на природен газ за балансиране, съгласно клаузите на които дружеството има задължение да поддържа обезпечения, както и договор за ползване на виртуална търговска точка. В потвърждение на задължението за поддържане на обезпечения са предоставени преводни нареждания за гаранционен депозит към „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва:

1. По Договор за достъп и пренос на природен газ № 4142 от 05.09.2019 г.: депозит в размер на (...) лв.;

2. По Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 4143 от 05.09.2019г.: депозит на стойност (...) лв.

Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „Глобъл Коммерс-1“ ООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Глобъл Коммерс-1“ ООД за периода 2021 – 2025 г.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г. Дружеството има сключени договори с клиенти, на които е единствен доставчик на природен газ и планира в следващата газова година 2021/2022 ръстът на тези клиенти да се увеличи два пъти. Заявителят предвижда в краткосрочен аспект да увеличи присъствието и влиянието си на българския и регионалния пазар, а в по-дългосрочен аспект увеличаване на влиянието и присъствието на дружеството на европейските пазари.

Основна цел в инвестиционната програма на „Глобъл Коммерс-1“ ООД е създаване на материално-техническа база, разширена гама на предлаганите услуги, качество на предлаганите услуги, подобряване условията на труд и други. Предвижда се разработване и внедряване на софтуер за управление на заявките от клиентите, разработване и въвеждане на единна автоматизирана система за оперативен контрол на вноса, потреблението и баланса на природния газ.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

„Глобъл Коммерс-1“ ООД предвижда да продава природен газ на крайни потребители и търговци по договори на едро и дребно, както и на организиран борсов пазар. Прогнозните обеми природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ, с включени цени за достъп и пренос, са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни цени за продажби на природен газ на клиенти, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни приходи от продажби на природен газ, хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни разходи за закупуване на природен газ, хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни разходи, свързани с дейността „търговия с природен газ“, хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

За 2021 г. се предвижда приходите от дейността продажба на природен газ да бъдат в размер на (...) хил. лв. Нарастването на приходите от продажби за следващите периоди ще бъде реализирано от привличане на нови клиенти и увеличаване на обемите на консумация на настоящите, които ще започнат да получават природен газ само от „Глобъл Коммерс-1“ ООД като доставчик. Прогнозните приходи и разходи зависят пряко от обемите на продажбите и пазарните дялове на дружеството. Прогнозираните приходи за периода са формирани 100% от приходите от дейността търговия с природен газ. Основното разходно перо е цената на закупения природен газ и пряко зависи от възможностите на дружеството да договори конкурентни цени.

Планираните други разходи за дейността „търговия с природен газ“ в периода 2021 – 2025 г. са на обща стойност (...) хил. лв. Те представляват инвестиции в машини и оборудване, транспортни средства, права върху собственост и програмни продукти, които да спомогнат за повишаване ефективността на предлаганите от „Глобъл Коммерс-1“ ООД услуги, разходи за персонал и външни услуги и др.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Глобъл Коммерс-1“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: (...) хил. лв. за 2021 г.; (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на стоки и услуги. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за закупуване на природен газ, които от (...) хил. лв. нарастват на (...) хил. лв. в края на периода. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал и други.

Общо активите се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на нетекущите материални активи. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици и на паричните средства в безсрочни депозити. Записаният капитал за 2021 г. е (...) хил. лв. и остава с непроменена стойност за периода. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текущата печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от търговски контрагенти. Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения, плащания на данъци върху печалбата и други. По отношение на инвестиционната дейност са предвидени плащания, свързани с дълготрайни активи. В края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1,34	1,66	1,57	1,71	1,76
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	4,90	30,12	11,33	10,50	24,71
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	15,32	73,35	28,50	22,87	55,10

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Глобъл Коммерс-1“ ООД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 1,34 за 2021 г. и се увеличава до 1,76 за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от 4,90 през 2021 г. се увеличава до 24,71 през 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност 15,32 за 2021 г. и се увеличава до 55,10 през 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Глобъл Коммерс-1“ ООД ще бъде *много добро* за целия период на бизнес плана.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Глобъл Коммерс-1“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, както и за яснота на разпоредбите, в предложението от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Глобъл Коммерс-1“ ООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „Глобъл Коммерс-1“ ООД и Клиентите на дружеството, свързани с продажбата на природен газ по свободно договорени цени, като определят:

1. реда и условията за сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, както и минималното съдържание на договорите;
2. прилагането на процедурите по Правилата за търговия с природен газ, ПТПГ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г. и предоставяните услуги от „Глобъл Коммерс-1“ ООД;
3. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;
4. информация, която се предоставя на Клиентите на дружеството преди сключването на договора, включително предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

(2) Дружество е „Глобъл Коммерс-1“ ООД, вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията с ЕИК 115802669, седалище и адрес на управление: гр. Пловдив, ул. „Йоаким Груев“15А, притежаващо лицензия №/.....г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(3) „Клиент“ е всеки контрагент, сключил договор за покупка на природен газ с „Глобъл Коммерс-1“ ООД.

(4) „Глобъл Коммерс-1“ ООД, в качеството му на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти

въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(5) При обслужването на Клиентите си, „Глобъл Коммерс-1” ООД спазва следните принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. честна и открита комуникация;
3. уважение на желанията на клиента;
4. информираност на клиента;
5. стандартизиране на процесите с цел осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и висока клиентска удовлетвореност;
6. постоянно подобрене на процесите и внедряване на добри практики;
7. конфиденциалност.

Раздел втори „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“

Чл. 2. (1) Дружеството осъществява дейността търговия с природен газ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално (но не само) на ЗЕ, ПТПГ и Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ, обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.

(2) Дружеството разработва и прилага система за работа с Клиентите, която отговаря на развитието на пазара на природен газ и на нормативните изисквания.

(3) Дружеството разработва и използва стандартизирани договори, формуляри и бланки във връзка с работата с Клиентите.

Чл. 3. (1) Дружеството сключва сделки с природен газ въз основа на писмени договори с Клиентите. При сключването на всеки индивидуален договор Дружеството задължително предоставя екземпляр от тези правила.

(2) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори могат да се правят само при постигнато взаимно съгласие между Дружеството и Клиента.

Чл. 4. Преди подписване на договор с конкретен Клиент, българско или чуждестранно дружество, „Глобъл Коммерс-1” ООД извършва мероприятия по проучване на финансовата му и търговска стабилност, както и бизнес етиката, свързана с наличието на практики и политики против пране на пари, корупция, финансиране на вредни за обществото и други нелегални дейности. Проучването на потенциалния Клиент се осъществява чрез попълване от последния на Въпросник за опознаване на клиента, чрез който „Глобъл Коммерс-1” ООД получава идентификационни данни за Клиента, информация за дейността му, организационна структура, собственици, ръководни кадри, служители, контактни лица, финансова стабилност, бизнес етика и други. Въз основа на получената информация от потенциалния Клиент и ако се налага и от допълнителни проучвания, „Глобъл Коммерс-1” ООД решава дали да осъществява бизнес отношения с компанията.

Чл. 5. (1) Договорите за доставка на природен газ съдържат най-малко следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;
5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките в случай на неизпълнение на задължения по договорите за доставка.

(2) Договорите за доставка на природен газ с небитови клиенти съдържат и:

1. програма, съдържаща информация за количествата природен газ, договорени за доставка, в т. ч. по тримесечия, месеци и дни, както и максимално и минимално дневно количество;

2. период от време и условия за доставка на количества природен газ със съответните качествени показатели и параметри, в т.ч. пункт на приемане, предаване и измерване на природния газ;

3. финансови гаранции от страна на клиента, гарантиращи изпълнението на задълженията му по договора за доставка.

(3) Предметът на договорите може да бъде, но без да се ограничава до:

1. Покупко-продажба на природен газ;

2. Допълнителни услуги, предоставяни от Дружеството, по преноса на природен газ и достъпа на Клиентите до газопреносната/газоразпределителната мрежа.

Чл. 6. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

(2) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(3) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;

2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 7. Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и Договора между страните.

Чл. 8. Измерването и отчитането на количествата доставен и приет природен газ се извършва чрез средствата за търговско измерване, намиращите се непосредствено преди мястото на доставка, вписани в Държавния регистър на одобрените в страната средства за измерване и отговарящи на Закона за измерванията.

Раздел трети „Обмен на информация с потребителите“

Чл. 9. Връзката между „Глобъл Коммерс-1“ ООД и Клиентите се осъществява от специализирано звено за работа с Клиенти, с достатъчен на брой квалифициран персонал, както и на e-mail: glc1@abv.bg и на адрес за кореспонденция: гр. Пловдив, ул. „Йоаким Груев“ 15А.

Чл. 10. Дружеството е регистрирано като администратор на лични данни в съответствие със Закона за защита на личните данни. Обработването и предоставянето на трети лица на лични данни на Клиентите, необходими за изпълнение на задълженията по сключените сделки, се осъществява съгласно Закона за защита на личните данни.

Чл. 11. При встъпване в договорни отношения Клиентите и „Глобъл Коммерс-1“ ООД поемат отговорност да не разкриват пред трети страни чувствителна търговска или друга поверителна информация, станала им известна във връзка със сключените между тях сделки, без предварително получено писмено съгласие от насрещната страна.

Чл. 12. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ или друг договор, Клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. Обща информация: фирма на потребителя; седалище и адрес за кореспонденция; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с Клиента; идентификационен код по ЕИК; данни относно банковата сметка;

2. Информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от Клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на Клиента;

3. Друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ;

4. Удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/газоразпределителна мрежа;

5. Удостоверение за регистрация по чл. 57а, ал. 1, т. 2 от Закона за акцизите и данъчните складове или декларация за вида на използване на природен газ.

(2) За целите на установяването на параметрите на сделки по договорите с природен газ с всеки Клиент, Дружеството използва и общодостъпни източници на информация - Търговски регистър, информация от електронната страница на КЕВР, публикации в пресата и други.

(3) Клиентите следва да уведомяват „Глобъл Коммерс-1” ООД своевременно за всяка промяна в предоставените данни.

Чл. 13. В качеството си на търговец на природен газ „Глобъл Коммерс-1” ООД създава и поддържа информационна база данни и регистър за:

1. заявените, одобрените и потребените количества природен газ от всеки Клиент за период до 36 (тридесет и шест) месеца назад;

2. дисбалансите на всеки Клиент между заявените (и одобрени) и потребените количества природен газ;

3. сключените договори с Клиентите;

4. подадените жалби, сигнали, молби и предложения от Клиентите.

Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, молби, сигнали и предложения“

Чл. 14 (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения, да проследяват движението им и да бъдат информирани за техния резултат.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид на посочените в чл. 9, адрес и/или електронен адрес.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 13, т. 4, с входящ номер и дата. При поискване от Клиента, Дружеството е длъжно да му предостави талон за регистрация в деловодната система с входящ номер и дата на подадения документ.

(4) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставката на природен газ, по телефон или на електронния адрес на Дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра по чл. 13, т. 4.

(5) Дружеството има право да остави без движение жалби, молби, сигнали и предложения, ако са подадени анонимно. Ако те са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител, Дружеството писмено указва това на подателя.

Чл. 15. (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;

2. да са посочени име и адрес на подателя (за юридически лица – ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, визиран в жалбата, молбата, сигнала или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането или предложението;

4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

5. жалбата, молбата, сигнала или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) „Глобъл Коммерс-1” ООД извършва проверка по подадената от Клиента жалба, сигнал, молба или предложение и след изясняване на обстоятелствата отговаря писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път в следните срокове:

1. по жалба, сигнал и предложение на Клиент – до 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 13, т. 4;

2. по жалби, свързани с неточно измерване или с безопасността на доставката на природен газ, Дружеството е длъжно да отговори в срок от 3 работни дни, съответно да предприеме мерки в същия срок.

(3) „Глобъл Коммерс-1” ООД има право да изиска допълнителна информация във връзка с подадената жалба, сигнал или предложение и да поиска становище от

специалисти в съответната област, както и да извършва проверки на място. За направените проверки се съставя Констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и Клиента, а в случай на отказ на Клиента или негово отсъствие – от двама независими свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за Дружеството и Клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на Клиента, а в случай, че той е съставен в негово отсъствие – да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

(4) В случай че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не я поиска във връзка с дейността си.

(5) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 2.

(6) Ако въпросът не е от компетенциите на Дружеството, то връща отговор към Клиента в срок от 30 (тридесет) дни, като посочва компетентен орган или дружество, към които Клиента да отправи жалбата, молбата, сигнала или предложението.

Чл. 16. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взима мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 15, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 17. (1) Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от него адрес за кореспонденция/седалище или електронен адрес.

(2) В случай че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е невалиден, отговорът на Дружеството се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до адреса/седалището или електронния адрес за кореспонденция на Клиента, посочени в договора с Дружеството.

(3) Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

(4) В случай че Клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 3 (три) дневен срок.

Чл. 18. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Раздел пети „Решаване на спорове“

Чл. 19. При възникване на спорове с Клиент, Дружеството използва всички допустими от закона способности за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които се стреми изчерпателно да изложи пред Клиента своите мотиви за предприети действия, както и да даде всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на един бъдещ спор;

2. участва в инициирани от него или Клиента пред КЕВР производства по доброволно уреждане на спорове с Клиенти по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, обн. ДВ, бр. 33 от 2013 г.

Чл. 20. В случаите, когато спорът не може да бъде решен по реда на чл. 19, той се отнася за решаване пред компетентен държавен орган, като се прилагат разпоредбите на действащото българско законодателство.

Чл. 21. При наличие на неплатено задължение по издадена фактура за консумиран природен газ за изминал период, Дружеството може да стартира производства за събиране на задължението по Гражданския процесуален кодекс, включително:

1. да поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;
2. да се снабди с изпълнителен лист;
3. да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способи за принудително събиране на задълженията.

Раздел шести „Сътрудничество с организациите на потребителите. Комуникационни канали“

Чл. 22. (1) Дружеството сътрудничи с организациите на потребителите, представляващи техните интереси.

(2) Дружеството организира и представя съвместно с потребителските организации мерки и инициативи по развитието на свободния пазар на природен газ.

Чл. 23. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството на Клиентите, са:

1. Център за работа с клиенти – офисът на „Глобъл Коммерс-1“ ООД, седалище и адрес за кореспонденция: гр. Пловдив, 115802669, седалище и адрес на управление: гр. Пловдив, ул. „Йоаким Груев“ 15А.

2. Електронен адрес на Дружеството: glc1@abv.bg

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на Клиентите си в: брошури, публикации в средствата за масово осведомяване на национално/регионално ниво и публикации в специализирани издания.

Заклучителни разпоредби

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № от и са приложение и неразделна част от лицензия № за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т.7.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление от „Глобъл Коммерс-1“ ООД са отразени в доклад от 23.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 175 от 26.08.2021 г., т. 4. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 1 на ЗЕ на 01.09.2021 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да реши:

1. Издава на „Глобъл Коммерс-1“ ООД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Глобъл Коммерс-1“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на „Глобъл Коммерс-1” ООД, с ЕИК 115802669, лицензия № Л-550-15 от 20.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ” за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Глобъл Коммерс-1” ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-874 от 23.08.2021 г. във връзка с подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 07.07.2021 г. от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ”, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 01.09.2021 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 07.07.2021 г. от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-165 от 13.07.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 16.07.2021 г. от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: доказателства за наличие на технически възможности и материални ресурси – договори и фактури за покупка на компютърни компоненти, софтуер и средства за комуникация, в т.ч. договори за предоставяне на интернет и телекомуникационни услуги, сървър за електронна поща и др.; декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „д“, а именно декларация, че са изтекли повече от 3 месеца от влизането в сила на акта за отказ да се издаде лицензия за дейността търговия с природен газ, ако е издаван такъв отказ. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 21.07.2021 г. заявителят е представил изисканата информация. В допълнение към подаденото заявление с писмо с вх. № Е-ЗЛР-

Л-49 от 13.07.2021 г., заявителят е представил справка от Национална агенция за приходите, за актуално състояние на всички трудови договори, сключени от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД, към 05.07.2021 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 30.07.2021 г. дружеството е представило допълнителна информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-874 от 23.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 175 от 26.08.2021 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 01.09.2021 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал представител на дружеството, който е посочил, че ще депозира писмено становище в Комисията. С писмо с вх. № Е-15-61-1 от 03.09.2021 г. заявителят е представил в КЕВР писменото си становище, съдържащо искане за отстраняване на технически грешки в т. I.5. от доклад с вх. № Е-Дк-874 от 23.08.2021 г., както и предложения за промени в чл. 2, т. 2, чл. 7, чл. 8 и чл. 9, ал. 1 и ал. 3 от проекта на Правилата за работа с потребителите на енергийни услуги, които Комисията приема за обосновани. По отношение на искането, свързано с отпадане на разпоредбата на чл. 9, ал. 5 от проекта на Правилата за работа с потребителите на енергийни услуги, регламентираща извършването на касови разплащания, Комисията приема същото за обосновано, независимо от обстоятелството, че текстът, чиято отмяна се иска, е първоначално предложеният от заявителя със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 07.07.2021 г.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 07.07.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210622103814 от 22.06.2021 г., заявителят е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 200766022, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: гр. Девня, п.к. 9160, област Варна, Индустриална зона, Административна сграда.

„ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД има следния предмет на дейност: покупка, превоз, обработване и продажба на всякакви видове газ, както и всякаква друга дейност, свързана с газ и енергийната индустрия; дружеството може да учредява клонове в страната, да учредява дъщерни дружества, да участва в капитала на други дружества, както и да придобива, управлява и продава недвижимо имущество; дружеството може да осъществява всякакви дейности, които могат да послужат за осъществяване на горния предмет на дейност.

Капиталът на дружеството е в размер на 100 000 (сто хиляди) лева, разпределен в 10 000 (десет хиляди) равни дяла, всеки с право на глас и с номинална стойност от 10 (десет) лева. Капиталът на дружеството е собственост на двама съдружници, които

притежават съответния брой дялове, представляващ процентното им участие, както следва: Пола Валериева Найденова – 5000 (пет хиляди) дяла на обща стойност 50 000 (петдесет хиляди) лева (50% от капитала на дружеството) и „Трансферт“ ЕООД – 5000 (пет хиляди) дяла на обща стойност 50 000 (петдесет хиляди) лева (50% от капитала на дружеството). Дружеството се управлява и представлява от управителя Пола Валериева Найденова.

Видно от горното, „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

2. Видно от представените декларации от управителя на дружеството, същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са декларации, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, че не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и не му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 15 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че този срок е обоснован с оглед времевия ресурс на активите, с които се осъществява дейността по лицензията за търговия с природен газ - компютърно и мрежово оборудване, програмни продукти и специализиран софтуер. Техническото състояние на активите позволява безпроблемно осъществяване на дейността. Параметрите на компютърните конфигурации, комуникационното оборудване и софтуера ще се обновяват и поддържат така, че да задоволяват технически изискванията за изпълнение на лицензионната дейност и нуждите на дружеството. Наличието на леснодостъпни и сигурни източници на финансиране е основна предпоставка за ефективна дейност и гарантира както финансовата стабилност на дружеството, така и сигурността на доставките към клиентите. Дейността на дружеството е ресурсно и финансово обезпечена. Опитът на съдружниците, на управленския и ръководен екип на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД в търговията с природен газ, както и притежаваните от дружеството технически и организационни възможности, материални и човешки ресурси гарантират финансовата сигурност и способността на дружеството да осъществява ефективно дейността по лицензията в дългосрочен, по-дълъг от искания петнадесетгодишен срок на лицензията. Според дружеството исканият срок е гаранция за изпълнение на съществуващите задължения и за обезпечаване на дългосрочно поетите ангажименти за доставка на природен газ, включително за гарантиране на сигурността и непрекъснатостта на доставките на природен газ. Също така отчита стратегията на дружеството до 2035 г., свързана с реализация на намеренията му да разшири предлаганите услуги към своите клиенти като им осигури надеждна и сигурна доставка на природен газ и да повиши търгуваните количества природен газ в страната и региона.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е 10 (десет) години.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на

дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е заявило, че предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ в офиси в гр. София и гр. Девня, напълно оборудвани с офис мебели и техника, необходими за осъществяване на тази дейност, а именно: компютърни конфигурации за всеки от служителите – компютри и периферни устройства към тях от висок клас с марка Dell или HP, с хардуер от последно поколение, с процесори: Intel Core i5-4590 3.30 Ghz 2.6 GHz, Intel Core i3-7100; RAM памет: 8 GB DDR4 ИЛИ 16GB DDR4; хард диск SSD256 GB и операционна система OS MS Windows 10 Pro – два броя в офис помещението в гр. Девня и три броя работни места в офис помещението в гр.София; мултифункционални офис устройства с функции за копиране, размножаване, скенер и факс – по 1 бр. за всяко от офис помещенията; мобилен персонален компютър Dell XPS 13, процесор Intel Core i7-8550q RAM памет 16 GB DDR4 и хард диск SSD 500GB и операционна система Windows 10; комуникационно оборудване и оборудване за интернет комуникации (рутери, модеми, суич и др.); UPS устройства осигуряващи хранване на цялото компютърно оборудване в случаите на неизправност в електрическата мрежа – всеки от офисите; стационарни телефони по 1 брой във всеки от офисите; мобилни телефони с абонаментен план за разговори и мобилен интернет – 3 броя; интегрирано комуникационно устройство за наблюдение и контрол (ИКУНК). В тази връзка заявителят е представил копие на договор с (...) от 01.01.2013 г. за наем на офисни помещения в гр. София и гр. Девня и за осигуряване на обзавеждането им с офис мебели, компютърни конфигурации, периферни устройства към тях, информационна мрежа и софтуер, телекомуникационни услуги и интернет връзка, стационарни съобщителни услуги, мобилни услуги, компютърни програми, електронна поща и др. необходими материални и нематериални ресурси за извършване на дейността на дружеството. Представена е и инвентарна книга с налични за дружеството компютърна техника и програмни продукти с отчетна стойност (...) лв.

„ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило информация относно техническите характеристики на информационната система и софтуера, които ще се използват за търговията с природен газ. Дружеството е посочило, че има достъп до следните информационни системи: продукти от Microsoft, Google бизнес услуги и облачен сървър, по конкретно – пълен Microsoft офис пакет – Microsoft 365 Busines Essentials, предоставящ текстообработваща програма Word, софтуер за електронни таблици Excel, софтуер за електронна поща Outlook и всички други продукти на Офис 365; Microsoft. Net Framework 4.7.2., Google бизнес услуги, домейн за електронна поща; Skype for business, антивирусна програма за защита McAfee Total Protection ver 16.0, облачен сървър – дисково пространство на OneDrive, в подкрепа на което е представения договор за доставка на софтуерни лицензии за ползване със (...) от 30.06.2017 г., включващ и допълнителна услуга за техническа поддръжка и помощ за диагностициране, формулиране и решаване на технически проблеми.

Дружеството е заявило, че чрез договора за използване на компютърни счетоводни програми с (...) от 09.12.2010 г. осигурява администрирането на финансовата част от договорите за доставка на природен газ, фактуриране на сделките, изготвяне на финансови отчети, справки и декларации и специфични управленски отчети, необходими за ефективно изпълнение на дейността.

„ДЕКСИА България“ ООД е посочило, че към настоящия момент извършва сделки чрез системата за борсова търговия на природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и че осъществява информационен обмен чрез системите на дружеството и на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Дружеството е член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД на платформата за търговия Tgport Joule, като е осигурило и гарантирало пред „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, че притежава разрешителни, права на собственост и лицензионни договори за всички

конфигурации, хардуер и софтуер, необходими за търговия с природен газ на тази платформа. В тази връзка е представена кореспонденция между дружеството и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, от която е видно, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерните изисквания на системата за борсова търговия Truport Joule, в т. ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми, както и че отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в т. ч. по отношение на обмен на данни между „ДЕКСИА България“ ООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД посочва, че от м. януари 2020 г. заявителят има успешен достъп до системата за борсова търговия и реализирани сделки на нея.

Заявителят посочва, че е член на пазара и на „Българска енергийна търговска платформа“ АД и е видно от кореспонденцията си с нея, че притежава техническа осигуреност (техническо оборудване и софтуер) за сключване на сделки с природен газ.

Дружеството е заявило, че е ползвател на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД с действащи договори, както следва: договор (...) за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи, договор (...) за покупко-продажба на природен газ за балансиране, договор (...) за ползване на виртуална търговска точка. Дружеството е изпълнило изискванията на оператора на газопреносната мрежа за информационно и комуникационно осигуряване и е получило достъп до платформата за търговско диспечирание (CDP) на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка е представена кореспонденция между заявителя и „Булгартрансгаз“ ЕАД. В писмо от 25.06.2021 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че на основание цитираните по-горе договори, „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е получило достъп до информационни системи на CDP с възможност да: подава заявки и коригиращи заявки; подава информация необходима за разпределението на количествата по чл. 21, ал. 4, чл. 22, ал. 2, т. 1 и т. 2 от Правилата за търговия с природен газ; достъп до услуги, свързани с виртуална търговска точка; получава данни за закупен капацитет, оперативни данни за преминали количества, информация за разпределение на количества на пунктове за предаване/приемане, информация за балансовия статус, месечни отчети за представени услуги.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството, за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране. Представени са дружествен договор на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД, данни за образованието, квалификацията, професионалния опит, уменията и компетенциите на персонала, ангажиран в осъществяване на дейността по лицензията; автобиография на управителя на дружеството; автобиография и копия на дипломи за завършени висши образования, удостоверения и сертификати, удостоверяващи квалификациите на Ръководител отдел „Продажби“; автобиография и копия на диплома за завършено висше образование и на допълнителна квалификация на Ръководител отдел „Логистика“ и отдел „Финанси“; справка по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда от Национална агенция по приходите за актуално състояние на всички трудови договори, сключени от дружеството.

Видно от представената информация управителят има управленски опит, организационни, комуникативни и технически умения за организиране и осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Познава националното и европейското законодателство в енергийния сектор, както и пазара и регулацията на правилата за търговия с енергийни продукти, включително борсова търговия с природен газ на електронни платформи в европейските държави.

В дейността на дружеството пряко ангажирани с търговията с природен газ са следните служители – управителят на дружеството, ръководител отдел „Продажби“, специалист „Продажби“, ръководител на отдел „Логистика“ и на отдел „Финанси“ и един специалист „Логистика“. Сключени са трудови договори с четири броя служители, видно от представената справка от Национална агенция за приходите по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда. От представените документи е видно, че персоналът притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ.

„ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД посочва, че е първият търговец на природен газ в България, който предлага алтернативни доставки на природен газ за крайните потребители в страната. Клиенти на дружеството са големи стопански потребители и значими частни и държавни предприятия, заводи и електроенергийни централи. От 2010 г. осъществява доставки на природен газ към оператора на газопреносната мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД, а от 2016 г. е и доставчик на природен газ на обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД. „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД осигурява доставки на природен газ на местни и международни търговци на природен газ, както и на потребители от съседните на България страни – Румъния и Гърция. Дружеството има опит и в осъществяването на търговия с природен газ на платформите на организирани борсови пазари за търговия на природен газ в страната – „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „Българска енергийна търговска платформа“ АД. През последните 13 години „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД се е доказало като добросъвестен партньор, надежден доставчик, гарантиращ сигурност на доставките към своите клиенти и като коректен платец към своите доставчици. Като доказателство са приложени референтни писма от „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Петрокептик“ ООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

От одитираните годишни финансови отчети на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е видно, че дружеството отчита печалби през периода, както следва: 411 хил. лв. за 2018 г., 915 хил. лв. за 2019 г. и 1445 хил. лв. за 2020 г. Общите приходи на дружеството нарастват от 4860 хил. лв. през 2018 г. на 24 780 хил. лв. за 2020 г. Реализираните приходи са от продажба на стоки, които са 4859 хил. лв. за 2018 г. и се увеличават на 24 060 хил. лв. през 2020 г. Общите разходи на дружеството нарастват от 4401 хил. лв. за 2018 г. на 23 173 хил. лв. за 2020 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал; финансови и други.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 4436 хил. лв. за 2018 г. на 12 419 хил. лв. за 2020 г. Нетекущите активи нарастват от 21 хил. лв. за 2018 г. на 698 хил. лв. за 2020 г. Текущите активи нарастват от 4415 хил. лв. за 2018 г. на 11 721 хил. лв. за 2020 г.

Записаният капитал е в размер на 100 хил. лв. и не се променя през годините от периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 511 хил. лв. за 2018 г. на 1958 хил. лв. за 2020 г. Текущите пасиви се увеличават от 3925 хил. лв. за 2018 г. на 10 428 хил. лв. за 2020 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД за периода 2018 – 2020 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 24,33 за 2018 г. на 62,00 за 2019 г. и намалява до 2,81 за 2020 г., което означава, че за периода дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 1,12 за 2018 г. на 1,68 за 2019 г. и отново 1,12 за 2020 г., което означава, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност за периода е 0,13 за 2018 г., 0,69 за 2019 г. и 0,19 за 2020 г. което означава, че дружеството може да е имало затруднения при покриване на краткосрочните си задължения със собствени средства. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД може да се определи като добро към края на 2020 г.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, ще бъдат от приходи и печалба от търговската дейност на дружеството - търговия и доставка на природен газ. Дружеството е представило Протокол от 29.06.2021 г. от Общо събрание на съдружниците на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД с което са взети решения: по т. 1 реализираната печалба за 2020 г. в размер на 1 444 806,55 лв. да се отнесе като неразпределена печалба и по т. 2 цялата неразпределена печалба в размер на 1 858 533,78 лв., включваща неразпределената печалба за 2018 г. и 2020 г. да бъде използвана за инвестиране в основната дейност на дружеството.

„ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило издадени от (...) банкова референция с изх. (...) от 25.06.2021 г. за поддържане на разплащателни сметки и разполагаемост по тях в размер на (...) лв. и (...) евро. В документа е посочено, че липсват кредитни и просрочени задължения и по банковите сметки няма наложени запори, както и че към същата дата са издадени и валидни две банкови гаранции по нареждане на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД за обща сума (...) лв., обезпечени с парични наличности в същия размер по специалните сметки.

Заявителят има сключени действащи договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос, достъп и съхранение, покупко-продажба на природен газ за балансиране и за ползване на виртуална търговска точка. Съгласно клаузите на договорите, дружеството има задължение да поддържа обезпечения, с оглед на което дружеството е представило декларация за предоставените гаранции и обезпечения по действащите договори, както следва:

1. Гаранция по Договор за достъп и пренос на природен газ № (...) за участие по процедури за резервиране на капацитетни продукти на Регионалната платформа за резервиране на капацитет в размер на (...) лв.;

2. Обезпечение по Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № (...) на стойност (...) лв.;

3. Гаранция по Договор за достъп и съхранение на природен газ № (...) в размер на (...) лв.;

4. Обезпечение за търговия с природен газ на организиран борсов пазар на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД в размер на (...) лв., съгласно Удостоверение с изх. № (...) от (...).

Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД за периода 2021 – 2025 г.

„ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило бизнес план за периода 2021 – 2025 г.

За периода на бизнес плана 2021 – 2025 г. дружеството планира да закупи (...) MWh природен газ на стойност (...) хил. лв. (...). Дружеството посочва, че клиентите и доставяните количества са планирани съобразно структурата на потребление и специфичните изисквания по отношение на доставката и финансовите условия за плащания и обезпечения по договорите. Заявителят отбелязва, че структурата на доставките е динамична през изминалите години с оглед на разнообразието на контрагентите на дружеството и установените дългосрочни търговски взаимоотношения с водещи участници на пазара на природен газ България и Европа.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2021 – 2025 г.

„ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД предвижда да продава природен газ на индустриални консуматори, на едро и на организирани борсови пазари. Прогнозните обеми природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо покупки на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни покупни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Средни прогнозни продажни цени, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2021 г.; (...) хил. лв. за 2022 г.; (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.

Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на услуги. Общите разходи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. С най-голям дял в общите разходи са разходите за закупуване на природен газ, които от (...) хил. лв. нарастват на (...) хил. лв. в края на периода. Структурата на общите разходи включва още разходи за: материали; външни услуги; амортизации; персонал и други.

Общо активите се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството нарастват от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици и на паричните средства в безсрочни депозити. Записаният капитал за 2021 г. е (...) хил. лв. и остава със същата стойност до края на периода. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текущата печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви се увеличат от (...) хил. лв. за 2021 г. на (...) хил. лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност – от търговски контрагенти. Плащанията за основната дейност са плащания за суровини и материали, трудови възнаграждения, осигуровки, плащания на данъци върху печалбата и други. По отношение на финансовата дейност не са предвидени постъпления, а са предвидени плащания за заеми, такси и комисионни. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД за периода 2021 – 2025 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) за 2025 г. и показва, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2021 г. се увеличава до (...) през 2025 г. и показва, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност (...) за 2021 г. и се увеличава до (...) през 2025 г. което означава, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД ще бъде *много добро* за целия период на бизнес плана.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД и клиентите на дружеството, свързани с покупка и продажба на природен газ, и определят реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения от потребителите на енергийни услуги; обмена на информация с потребителите на енергийни услуги, включително формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Чл. 2. Прилагането на настоящите Правила се основава на следните принципи:

1. сигурност на доставките на енергийни услуги;
2. прозрачност при предоставяне на енергийни услуги;
3. равен достъп до предоставяните услуги;
4. честна и открита комуникация с клиентите, и пълна информираност на клиентите;
5. осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и клиентска удовлетвореност;
6. конфиденциалност.

Раздел втори „Определения“

Чл. 3. По смисъла на тези Правила:

1. „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД е дружество, учредено съгласно българското законодателство, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията под номер ЕИК 200766022, притежаващо лицензия №/..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.
2. ЗЕ е Закон за енергетиката.
3. КЕВР/Комисията е Комисия за енергийно и водно регулиране.

4. Потребител на енергийни услуги /потребител/ клиент е всяко лице, сключило договор за покупко-продажба на природен газ с „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД.

5. Представител е лицето, определено в подписания от клиента договор за покупко-продажба на природен газ да осъществява кореспонденция по договора, да дава и да получава уведомления.

Раздел трети „Организация на работа с клиенти“

Чл. 4. Всички клиенти на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД осъществяват своите взаимоотношения с дружеството в съответствие с разпоредбите на тези Правила и сключения от тях Договор за покупко-продажба на природен газ.

Чл. 5. (1) Контактите за връзка с „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД са:

1. адрес за кореспонденция: гр. София 1421, бул. „Черни връх“ № 1, ет. 8;
2. електронен адрес: office.sofia@dexia.bg;
3. телефон: ...;
4. факс: 051997594;
5. e-mail: ...

(2) Посочените контакти се актуализират на интернет страницата на дружеството.

(3) Сигнали за възникнали аварийни ситуации, налагащи промяна/спиране на газоподаването се подават на посочения на интернет страницата на дружеството телефон или на посочения в подписания от клиента договор за покупко-продажба телефонен номер.

Чл. 6. (1) Срещи с потребителите на енергийни услуги и техни представители се провеждат всеки работен ден, в седалището и адреса на управление на ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД, след предварително уговорена среща по имейл, телефон, факс или поща.

(2) Потребителите могат да получат информация по изпълнението на подписаните от тях договори на електронния адрес за връзка с дружеството, публикуван на интернет страницата на дружеството и/или на посочения в подписания от тях договор за покупко-продажба телефонен номер.

Чл. 7. Сделките за доставка и продажба на природен газ се извършват въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

Чл. 8. Дружеството предоставя на всеки клиент, който поиска това, приложимите нормативни актове, регламентиращи сключваните от него сделки и ги публикува на интернет страницата си.

Чл. 9. (1) Дружеството разполага с център за работа с клиенти.

(2) В центъра за работа с клиенти, се подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, за предоставяне на информация относно данните за потреблението, условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания.

(3) Адресът на центъра за работа с клиенти се публикува на интернет страницата на дружеството, а електронният адрес за връзка е: office.sofia@dexia.bg.

(4) Работно време на центъра за работа с клиенти е от 10:00 до 16:00 часа.

Раздел четвърти „Условия, ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложение от потребителите на енергийни услуги

Чл. 10. Клиентите на дружеството имат право да подават до „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД молби, жалби, сигнали или предложения.

Чл. 11. „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД разглежда, решава и отговаря на постъпили молби, жалби, сигнали или предложения, свързани с:

1. прилагане на разпоредбите и изпълнението на подписания с клиента договор за покупко-продажба на природен газ;
2. измерване и отчитане на данни за получените количества природен газ;

3. прилагане на цените по договора за покупко-продажба на природен газ;
4. качество на доставения природен газ;
5. други случаи, касаещи изпълнението на подписания с клиента договор за покупко-продажба на природен газ, в т.ч. заявки, разпределение на количества, заплащане, прекъсване на газоподаването, балансиране.

Чл. 12. (1) Клиентите подават в писмен вид молби, жалби, сигнали или предложения до „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД, изпратени по пощата, на обявления на интернет страницата на дружеството или на посочения в подписания от клиента договор за покупко-продажба на природен газ адрес за кореспонденция, на електронния адрес на дружеството, по факс, или се предоставят на ръка в офиса на дружеството лично или чрез упълномощен представител, адресирани до представляващия дружеството.

(2) По телефона се допуска подаването само на сигнали за възникнали аварийни ситуации, за които следва да се изпрати информация и писмено на електронния адрес, публикуван на интернет страницата на дружеството и/или на посочения в подписания от клиента договор за покупко-продажба на природен газ, в срок от 6 (шест) часа след възникване или установяване на аварията.

(3) Не се приемат, обработват и разглеждат анонимни жалби, сигнали или предложения.

Чл. 13. (1) Жалбата се подава в случай на спор относно нарушение от дружеството на нормативни изисквания или на условия на сключения договор за покупко-продажба на природен газ. Жалбата трябва да отговаря на следните изисквания:

1. да е написана на български и/или английски език;
2. да са посочени име и адрес на подателя/клиента по договор за покупко-продажба на природен газ;
3. да е посочено в какво се състои оплакването/искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако потребителят разполага с такива;
5. да е подписана от подателя или от упълномощен негов представител.

(2) Сигнали могат да се подават за незаконосъобразни действия от страна на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД или на конкретни служители на дружеството, с които се засягат държавни или обществени интереси, права или законни интереси на други лица.

(3) Предложения могат да се правят за усъвършенстване на организацията на работа с потребителите на енергийни услуги или за решаване на други въпроси, свързани с лицензионната дейност на дружеството.

Чл. 14. (1) В случай че жалбите, сигналите или предложенията не отговарят на съответните изискванията по чл. 13, дружеството изпраща до подателя писмено съобщение за откритите нередовности с указание за отстраняването им и че при неотстраняването им в указания срок жалбата/сигнала/предложението няма да бъдат разглеждани.

(2) В случай че част от информацията, представена от подателя в жалбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не я поиска във връзка с дейността си.

Чл. 15. Всяка постъпила молба, жалба, сигнал или предложение се регистрира в деловодната система на дружеството и се издава талон с вписан в него входящ номер и дата. При поискване, всеки подател на молба, жалба, сигнал или предложение получава талон с вписан в него входящ номер на подадения документ.

Чл. 16. Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. жалбите, сигналите, исканията, запитванията и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения.

Чл. 17. Документацията относно всички молби, жалби, сигнали и предложения, както и отговорите по тях се съхранява в сроковете съгласно действащото законодателство.

Чл. 18. (1) Постъпилите молби, жалби, сигнали или предложения се разглеждат от

дружеството, проучват се, проверява се информацията, изясняват се обстоятелствата по тях и ако е необходимо се събират доказателства.

(2) Дружеството може да изисква представянето на допълнителна информация от подателя на молбата, жалбата, сигнала или предложението за изясняване на обстоятелствата по случая. За целта могат да бъдат организирани срещи с подателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията или исканията му, основателността им и начините за удовлетворение.

(3) Подателят на молба, жалба, сигнал или предложение е длъжен да съдейства на служителите в дружеството и да им предоставя всички необходими документи и сведения, с които разполага, за изясняване на обстоятелствата по случая.

Чл. 19. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори писмено на молбата, жалбата, сигнала, искането, запитването или предложението на клиента.

(2) Отговор до подателя на молба, жалба, сигнал или предложение се изпраща по куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения от подателя адрес за кореспонденция или на електронен адрес.

(3) В случай че потребителят не е уведомил дружеството за промяна на адреса си за кореспонденция, се счита, че отговорът, предизвестията и уведомленията са редовно връчени, ако са изпратени на посочения в подписания от клиента договор за покупко-продажба на природен газ адрес за кореспонденция.

(4) Сигнали, подадени повторно по въпрос, по който има становище на дружеството, не се разглеждат, освен ако се основават на нови факти и обстоятелства.

Чл. 20. Жалба, адресирана до КЕВР, подадена чрез „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД се препраща на Комисията в седемдневен срок от получаването ѝ, заедно с цялата преписка по нея, и становището на дружеството. Дружеството изпраща становището си до жалбоподателя, като представя доказателства за това пред Комисията.

Чл. 21. Срокът, в който дружеството е длъжно да отговори писмено на заведени в деловодството му молби, жалби, сигнали и предложения, е 20 (двадесет) работни дни от датата на регистрирането им. При необходимост от по-дълъг срок за проучване и изясняване на фактическата обстановка, необходима проверка на място или информация от доставчици или оператори на преносни системи, дружеството уведомява писмено подателя за удължаване на срока.

Чл. 22. (1) Когато молба, жалба, сигнал или предложение са уважени от дружеството, то взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от 5 работни дни след изтичане на срока по чл. 21, за което уведомява подателя писмено. При необходимост от удължаване на срока за изпълнение, се изпраща писмено съобщение до подателя.

(2) Когато подадена молба, жалба, сигнал или предложение не бъде уважени от дружеството, в седемдневен срок от датата на взетото решение, на подателя се съобщават в писмен вид мотивите за това.

Раздел пети „Обмен на информация с клиентите“

Чл. 23. „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД създава и поддържа база данни, която подпомага обмена на информация и данни между дружеството и потребителите на енергийни услуги.

Чл. 24. Дружеството предоставя на всеки от клиентите си информация за изпълнението на договора за покупко-продажба, при поискване от тяхна страна.

Чл. 25 (1) Информация за изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ може да бъде получена по пощата на адреса на управление на дружеството, на електронния адрес на дружеството или на телефонния номер на дружеството в случай на чл. 6 ал. 2, публикувани на интернет страницата на дружеството и/или посочени в договора за покупко-продажба на природен газ, сключен с клиента.

(2) Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация относно адрес, телефон, факс и електронен адрес за контакти от страна на клиентите с

дружеството.

Раздел шести „Заключителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ... от и са приложение и неразделна част от лицензия № за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т.8.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от извършения анализ на подаденото от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД заявление са отразени в доклад от 23.08.2021 г., приет с решение по Протокол № 175 от 26.08.2021 г., т. 5. На 01.09.2021 г. е проведено открито заседание в изпълнение на изискванията на ЗЕ, на което е присъствал представител на дружеството, който е посочил, че ще внесе писмено становище в Комисията. На 03.09.2021 г. с писмо е представено в КЕВР писмено становище, съдържащо искане за отстраняване на технически грешки в т. I.5. от доклад, както и предложения за промени на текстове от проекта на Правилата за работа с потребителите на енергийни услуги, които Комисията приема за обосновани, а именно: в чл. 2, т. 2, чл. 7, чл. 8 и чл. 9, ал. 1 и ал. 3.

По отношение на искането за отпадане на разпоредбата на чл. 9, ал. 5 от проекта на Правилата, която регламентира извършването на касови разплащания, Комисията приема същото за обосновано, независимо от обстоятелството, че текстът е бил предложен първоначално от заявителя със заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да реши:

1. Издава на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД, с ЕИК 200766022, лицензия № Л-551-15 от 20.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Ремзи Осман - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.08.2021 г. до 31.08.2021 г.;

II. 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 АВГУСТ 2021 г., на 22 бр. дружества;

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

По т.2. както следва:

1. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за банков кредит съгласно представения към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 25.08.2021 г. проект на договор;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „Обединена Българска Банка“ АД договорна ипотека съгласно представения към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 25.08.2021 г. проект на нотариален акт като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Обединена Българска Банка“ АД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на КЕВР;

3. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за особен залог на движимите вещи по чл. 2.3 от представения към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 25.08.2021 г. проект на договор при условията, предвидени в него, като указва чл. 11, чл. 14.1. и чл. 15 от същия, да включват права и задължения, както следва: „чл. 11 Заложният кредитор има право да се удовлетвори от заложените вещи по чл. 2.3 само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР“, съответно „чл. 14.1. След изтичането на две седмици от вписване на пристъпването към изпълнение, заложният кредитор има право да продаде заложените вещи по чл. 2.3 само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение от КЕВР.“, съответно „чл. 15. В случай, че залогодателят не изпълнява задълженията си по този договор, заложният кредитор може да иска изпълнение преди срока, както и да се удовлетвори от заложените движими вещи по чл. 2.3, но само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР“;

4. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за особен залог върху вземания, в частта по чл. 2.3 съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 25.08.2021 г.;

5. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „Обединена Българска Банка“ АД договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 25.08.2021 г.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-62 от 30.07.2021 г. от „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 24.09.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А., или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-73 от 20.08.2021 г. от „Мост Енерджи Газ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 24.09.2021 г. от 10:05 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Мост Енерджи Газ“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-74 от 24.08.2021 г. от „Микс газ Груп“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 24.09.2021 г. от 10:10 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Микс газ Груп“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.6. както следва:

1. Издава на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД, с ЕИК 200394045, лицензия № Л-549-15 от 20.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „ЕНЕРГИКО“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.7. както следва:

1. Издава на „Глобъл Коммерс-1“ ООД, с ЕИК 115802669, лицензия № Л-550-15 от 20.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Глобъл Коммерс-1“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.8. както следва:

1. Издава на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД, с ЕИК 200766022, лицензия № Л-551-15 от 20.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Приложения:

1. Доклад № Е-Дк-943 от 15.09.2021 г. и Решение на КЕВР № С-11 от 20.09.2021 г. - издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.08.2021 г. до 31.08.2021 г. от 22 бр. дружества;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-949 от 15.09.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-349 от 20.09.2021 г. - заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 25.08.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 25.08.2021 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-950 от 15.09.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-62 от 30.07.2021 г. от „ДЕПА КЪМЪРШАЛ“ С.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-948 от 15.09.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-73 от 20.08.2021 г. от „Мост Енерджи Газ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-947 от 15.09.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-74 от 24.08.2021 г. от „Микс газ Груп“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

6. Решение на КЕВР № Л-549 от 20.09.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-44 от 30.06.2021 г. от „ЕНЕРГИКО“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

7. Решение на КЕВР № Л-550 от 20.09.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 02.07.2021 г. от „Глобъл Коммерс-1“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

8. Решение на КЕВР № Л-551 от 20.09.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-49 от 07.07.2021 г. от „ДЕКСИА БЪЛГАРИЯ“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
Г. Добрев

.....
Р. Осман

.....
А. Йорданов

.....
В. Владимиров

.....
Г. Златев

.....
Д. Кочков

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт