



ПРОТОКОЛ

№ 132

София, 25.07.2018 година

Днес, 25.07.2018 г. от 11:10 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в пълен състав състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

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

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на Решение относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018-2027 г.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Диана Николкова, Виктория Джерманова, Веселин Тодоров, Милен Димитров, Любослава Джоргова, Ваня Василева

2. Доклад с вх. О-Дк-300 от 20.07.2018 г. и проект на писмо до министъра на финансите относно съгласуване на проект на протоколно Решение на Министерския съвет за одобряване на отчет за напредъка към 15.02.2018 г. в изпълнение на мерките, одобрени с Решение № 411 на Министерския съвет от 19.05.2016 г. за приемане на план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, изменено с Решение № 191 на Министерския съвет от 29.03.2018 г.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Агапина Иванова, Ивайло Касчиев и Силвия Петрова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-668 от 18.07.2018 г. и проект на Решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от

комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.06.2018 г. до 30.06.2018 г. от 28 бр. дружества.

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

4. Доклад с вх. № О-Дк-301/20.07.2018 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2018 г.

Докладват: Юлиан Митев, Евгения Сматракалева, Анжела Димитрова

По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-15-45-15 от 30.04.2018 г., подадено от „Булгартрансгаз“ ЕАД относно одобрение на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2018-2027 г., доклад с вх. № Е-Дк-556 от 21.06.2018 г., както и събраните от проведено на 05.07.2018 г. обществено обсъждане и постъпилите становища, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-45-15 от 30.04.2018 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2018-2027 г.

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ), Комисията одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Условията и редът, по които операторът на газопреносна мрежа разработва и представя в КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежата и по които Комисията го одобрява, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ.

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията ежегодно до 30 април десетгодишен план. При изготвянето на десетгодишния план за развитие на преносната мрежа, операторът на газопреносна мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, с инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз, както и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни. Проектът на план за развитие на мрежата се публикува на интернет страницата на оператора в срок до 30 дни преди внасянето му за одобрение от Комисията.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на газопреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 22 от Директива № 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО). Десетгодишните планове за развитие на мрежата служат за основа на разработването на Регионалните инвестиционни планове за развитие на мрежата (GRIPs), както и на Общностния план за развитие на мрежата в ЕС, който се изготвя от Европейската мрежа на операторите на газопреносни системи (ENTSOG).

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор (НПО) на газопреносната система на България. Нотификацията за определяне на дружеството като НПО е публикувана в бр. С 428 от 19.12.2015 г. на Официален вестник на Европейския съюз.

След проучване на представения Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018-2027 г. Комисията установи следното:

Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018-2027 г. (Плана) е разработен и представен в КЕВР в срока по чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ. Планът е одобрен с Решение по Протокол УС № 268 от 13.04.2018 г. от заседание на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В изпълнение на изискванията на чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ, „Булгартрансгаз“ ЕАД е публикувал на интернет страницата си одобрения от Управителния съвет на дружеството проект на Десетгодишен план за развитие на мрежите, като е обявил публична консултация на същия в периода 13-26 април 2018 г. В заявлението си „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че в рамките на консултацията е постъпило едно становище от потенциален ползвател, като след анализ на целесъобразността му, не е направено изменение в Плана.

Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018-2027 г. съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос и съхранение на природен газ по национална газопрееносна мрежа, газопрееносна мрежа за транзитен пренос на природен газ и подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“). Направено е описание на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ и основните входно-изходни точки от газопрееносната система. Разгледан е пазарът на природен газ в страната и региона – внос и местен добив на природен газ за 2017 г. в България, основните участници на пазара на природен газ, пазарния потенциал и перспективи за развитие и е описано потреблението на природен газ в съседните на България държави: Гърция, Турция, Румъния, Македония и Сърбия. Представена е информация за пренесените количества природен газ в страната за периода 2008-2017 г., пренесените количества природен газ през транзитния газопровод за същия период по държави, както и добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2016 г. и 2017 г.

Представен е сценарий за търсенето на капацитет и източници за задоволяване на търсенето на природен газ в България за периода 2018-2027 г., като са разгледани: прогноза за очакваното търсене на природен газ за период от една година и пикови нива на търсене за ден; източници за задоволяване на търсенето в страната с представена прогноза за периода 2018-2022 г. и прогноза за търсене на капацитет за трансграничен пренос през съществуващата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД за същия период.

Описани са мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, включително оценката на риска и формулата N-1 в изпълнение на чл. 5 от Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010 (Регламент (ЕС) 2017/1938), която описва способността на техническия капацитет на газовата инфраструктура да задоволи цялото търсене на природен газ в района на изчислението в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура в ден с изключително голямо търсене, настъпващ с вероятност веднъж на двадесет години. В случай на такова прекъсване, капацитетът на останалата инфраструктура трябва да бъде в състояние да доставя необходимите количества природен газ за задоволяване на търсенето в района. Резултатите от формулата N-1 за следващите 5 години са дадени в таблица в млн.м³/д, във връзка с изискванията на Регламент (ЕС) 2017/1938. Изчисленията показват, че в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура (от Русия през Украйна), капацитетът на съществуващата инфраструктура не би бил в състояние да осигури необходимите количества природен газ за задоволяване на общото търсене на територията на Р България за един ден на изключително голямо търсене на природен газ.

Същевременно, в Плана се посочва, че при реализация на проектите за нова газова инфраструктура България ще изпълни стандарта за инфраструктура през 2022 г. С цел постигане на стандарта за инфраструктура са предвидени няколко основни проекта, а именно: проект за модернизиране, рехабилитация и разширение на съществуващата газопрееносна инфраструктура (включително модернизация на компресорни станции), проекти за изграждане на междусистемни газови връзки със съседните страни и на връзки

между националната газопреносна мрежа и газопреносната мрежа за транзитен пренос на природен газ и проект за разширение на ПГХ „Чирен” и/или за ново газохранилище.

Според „Булгартрансгаз“ ЕАД, предвидените за периода 2018-2027 г. инвестиции ще допринесат за постигането на повишаване и гарантиране на техническата сигурност, безопасност и надеждност на газовата инфраструктура, както и изпълнение на изискванията за опазване на околната среда за посрещане на очакваното нарастващо търсене на природен газ в страната и региона чрез: инвестиции за реконструкции, рехабилитации и основни ремонти на преносните мрежи, включващи инвестиции в съществуващите компресорни станции, инвестиции в съществуващата линейна инфраструктура, инвестиции в съществуващите газорегулиращи и измервателни станции и ПГХ „Чирен”; инвестиции за изграждане на нови обекти към съществуващата инфраструктура, необходими за повишаване ефективността на експлоатацията; инвестиции в спомагателната инфраструктура, в т.ч. оптичната кабелна мрежа.

На следващо място се цели осигуряване на възможност за развитие на конкурентен пазар и за диверсификация на източниците и пътищата за доставка на природен газ и в резултат по-голяма енергийна независимост; възможност на местните търговци за достъп до природен газ на различни цени и възможност за създаване на регионална газова борса, в т.ч. спот пазар, чрез изграждане на необходимите съоръжения за свързване на съществуващата газопреносна инфраструктура с бъдещите трансевропейски газови коридори и с проектите от Южния газов коридор - Трансанадолски газопровод (TANAP), Трансадриатически газопровод (TAP), както и други паневропейски проекти, които предвиждат да осигурят диверсификация на източниците на доставка на природен газ и газотранспортните маршрути за Европа; присъединяване на добивната газопроводна мрежа на добивни предприятия в страната; изграждане и внедряване на електронни системи за управление на дейностите.

Гарантирането на сигурността на доставките на природен газ за страната ще се осъществи чрез: инвестиции в изграждане на междусистемни връзки за осигуряване на свързаност с други газопреносни мрежи и инвестиции за разширяване на подземното хранилище за съхраняване на природен газ, както по отношение на съоръженията за добив и нагнетяване, така и на възможностите за съхраняване на по-голям обем природен газ.

Друга основна цел е осигуряване на достъп до природен газ на нови общини и на нови крайни потребители, което ще допринесе за подобряване на екологията, качеството на живот, енергийната ефективност и реализирането на икономии от по-евтино гориво чрез: разширение на съществуващите газопреносни мрежи до нови региони от страната и изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции, осигуряващи възможност за присъединяване към газопреносните мрежи на нови крайни потребители, или на газоразпределителни мрежи.

Предвид дългосрочния период на планиране на инвестициите, включването на проекти, за които в настоящия момент не е взето окончателно инвестиционно решение, както и на проекти, чието развитие е свързано с изпълнение на други международни проекти в газовия сектор, планът е структуриран в 3 основни групи, в които са дефинирани конкретните обекти, график за тяхното изпълнение и очакван размер на инвестициите:

1. Инвестиции, за които вече е взето решение и които са предвидени за изпълнение през периода 2018-2020 г. – проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение, за които е взето решение (Таблица № 1);

2. Инвестиции, чието изпълнение е в зависимост от развитието на международни проекти, изпълнявани на територията на страната – инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ, обвързани с развитието на международни проекти и проекти на трети страни в периода 2018-2027 г. (Таблица № 2);

3. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2018-2027 г., за които все още не е взето окончателно инвестиционно решение, но са налице инвестиционни намерения за тяхното осъществяване през

десетгодишния планов период (Таблица № 3).

Допълнително е представено по-подробно описание на проекти с ключово значение за процеса на либерализация, диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ, развитие на газовата мрежа в региона, както и с принос за националната икономика.

Представеният Десетгодишен план има изискуемото съдържание съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 1 от НЛДЕ и включва:

I. График за изпълнение на планираните инвестиции, съдържащ:

Проектите за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2018-2020 г., за които е взето инвестиционно решение:

Таблица № 1

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2018-2020 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение
I. РЕКОНСТРУКЦИИ, РЕХАБИЛИТАЦИИ И ОСНОВНИ РЕМОНТИ в периода 2018-2020 г.	
1. Инвестиции за Компресорни станции	
1.1. Газопреносна мрежа за транзитен пренос	
КС „Кардам 2 – собствен водоизточник за промишлени нужди; КС „Провадия” – склад с локални очистни съоръжения за свежо и отработено масло; КС „Кардам” – навес за двигатели на компресори и дървени контейнери с резервни части; КС „Ихтиман” – учебно-практически център; Обследване състоянието и изпълнение на ремонтни работи на покривите и бетонната площадка за технологичните съоръжения в КС „Провадия”; Преоборудване на горивните системи на 2 броя ГТА тип ТНМ 1304/11 (КС „Кардам” и КС „Странджа”) с нискоемисионни горивни камери и модернизация на САУ; КС „Кардам” – аварийен дизел генератор; Възстановяване антикорозионното покритие на резервно захранване 20 kV на КС „Ихтиман” – ВЛ „Тракия”; КС „Ихтиман” и КС „Петрич” – ремонт на сгради ел. проходна; Реконструкция на районното осветление на КС „Ихтиман” и КС „Петрич”; КС „Ихтиман” – разширение на сграда ПЕБ	2018-2019 г.
Основни ремонти на газотурбинни двигатели тип ДТ70П и АИ-336-2-8, планови ремонти и V3 инспекции на ГТКА тип ТНМ 1304	2018-2019 г.
Модернизация на компресорни станции чрез интегриране на 4 броя газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА) в 3 компресорни станции	2018-2021 г.
1.2. Национална газопреносна мрежа	
Модернизация на САУ на ГКА и общостанционна система на КС „Вълчи дол” и КС „Полски Сеновец”	2018 г.
Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец” и КС „Вълчи дол”	2018-2020 г.
КС „Вълчи дол” – ремонт КРУ 6 kV	2018-2019 г.
2. Инвестиции на съществуващи АГРС	
2.1. Национална газопреносна мрежа	
Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС, ГРС и ГИС: АГРС „Ловеч”, АГРС „Септември”, ГРС „София-4” Ивяняне”, ГРС „Разград 1”, ГРС „Добрич”, ГРС „Попово”, ГРС „Исперих” и др.	2018-2020 г.
Модернизация и мероприятия по привеждане на ГРС към автоматичен режим на работа и реконструкция и основни ремонти на АГРС	2018-2020 г.
3. ПГХ „Чирен”	
Реконструкция и рехабилитация на сондажи и наземни съоръжения – 3D полеви сеизмични проучвания; профилактика на продуктивната зона на сондажи; модернизация на телеметричната система на сондажите	2018-2020 г.
Ремонт, модернизация и реконструкция на основни технологични инсталации и системи на ПГХ „Чирен” – намаляване на вибрациите в ГМК и технологичните линии от ГМК до II-ри пясъчен демпфер; подмяна тръби на закрит и открит цикъл на ГМК	2018-2019 г.
4. Национална газопроводна мрежа	
Основен ремонт с подмяна на участък от преносния газопровод в участъка Вълчи дол – КВ Преселка; Подмяна на преносен газопровод в участъка ОС Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово; Реконструкция на газопроводно отклонение „Враца 1” с подмяна на участъци и изграждане на приемна камера	2018-2021 г.

при ПГХ „Чирен” чрез изместване на съществуващата камера при ГРС „Враца”; Увеличаване капацитета на газопроводно отклонение „Търговище”	
5.Транзитни газопроводи	
Реконструкция на защитни съоръжения, възстановяване на земното покритие на Транзитния газопровод и ремонт на ОС „Стряма”	2018-2019 г.
Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци	2018-2019 г.
II. ИНВЕСТИЦИИ ЗА ИЗГРАЖДАНЕ НА НОВИ ОБЕКТИ КЪМ СЪЩЕСТВУВАЩАТА ИНФРАСТРУКТУРА, НЕОБХОДИМИ ЗА ПОВИШАВАНЕ ЕФЕКТИВНОСТТА НА ЕКСПЛОАТАЦИЯТА	
1. Национална газопреносна мрежа	
Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Бургас, Девня, Перник	2018-2019 г.
2. Съхранение на природен газ	
Интегрирана софтуерна платформа за резервоарно моделиране и симулиране на експлоатацията на подземния газов резервоар на ПГХ „Чирен” и внедряването ѝ с надлежен хардвер; Проектиране и изграждане на система за разделяне на пластови флуиди и продухвания газ вследствие на дренниране на шлейфите на сондажите и останалите технологични съоръжения на ПГХ „Чирен”	2018-2019 г.
3. Инвестиции в спомагателни мрежи	
Внедряване на IT платформа за изпълнение изискванията на Трети енергиен пакет	2018-2019 г.
III. ПРОЕКТИ ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТ ЗА ПОВИШАВАНЕ НА ТРАНСГРАНИЧНИЯ КАПАЦИТЕТ	
Изграждане на лупинг на транзитен газопровод за Турция в участъка КС „Лозенец” - ОС „Недялко”	2018-2019 г.
IV. ДОСТЪП ДО ПРИРОДЕН ГАЗ НА НОВИ ОБЩИНИ, КАКТО И НА НОВИ КРАЙНИ ПОТРЕБИТЕЛИ	
1. Инвестиции в проекти за разширение на съществуващите газопреносни мрежи до нови региони от страната	
Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Свищов, до Панагюрище и Пирдоп, и до Банско и Разлог	2018-2020 г.
2. Инвестиции, за изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции	
Изграждане на нови ГИС и АГРС – КВ и АГРС „Игнатиево”; ГИС „Чирпан”, и изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар	2018-2020 г.

Проекти за развитие на инфраструктура за пренос и съхранение на природен газ, *обвързани с развитието на международни проекти и проекти на трети страни* в периода 2018-2027 г.:

Таблица № 2

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2018-2027 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение
ПРОЕКТИ ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТ ЗА ДИВЕРСИФИКАЦИЯ НА ИЗТОЧНИЦИТЕ И МАРШРУТИТЕ ЗА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ	
Междусистемни газови връзки	
Присъединяване на Междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB) към националната газопреносна мрежа	2019-2020 г.
Свързване с националната газопреносна мрежа на Междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS)	2018-2019 г.
Междусистемна газова връзка Турция - България (ITB)	2018-2022 г.

Проекти за развитие на инфраструктура за пренос и съхранение на природен газ в периода 2018-2027 г., *за които предстои да бъде взето окончателно инвестиционно решение*:

Таблица № 3

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос, транзитен пренос и съхранение на природен газ в периода 2018-2027 г., за които не е взето инвестиционно решение	Прогнозен период на изпълнение
--	--------------------------------

1. Газопреносна мрежа за транзитен пренос на природен газ	
Преоборудване на горивните системи на 4 броя ГТА тип ТНМ 1304/11 с нискоемисионни горивни камери	2019-2020 г.
2. Национална газопреносна мрежа	
Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения /пускови и приемни камери/ на газопроводни отклонения за Плевен и Пазарджик	2018-2020 г.
3. Общи за разпределение	
Газов хъб „Балкан”	2018 г.
4. Съхранение на природен газ	
Разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен	2020-2024 г.

II. Инвестиционна програма за периода 2018-2027 г., съдържаща:

Тригодишна инвестиционна програма за периода 2018-2020 г., включваща инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение:

Таблица № 4

Програма/Раздел	2018 г.	2019 г.	2020 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
ОБЩО Годишна програма за инвестиции	154 867	160 258	143 638
РАЗДЕЛ I. 1 – Изграждане на нови обекти	23 240	52 576	26 207
<i>Газопреносна мрежа за транзитен пренос</i>	14 219	6 611	75
Линейна част	11 881	267	0
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	70	811	75
Комуникационни и информационни системи	2 268	5 533 0	4 765
<i>Национална газопреносна мрежа</i>	6 860	34 104	9 731
Линейна част	4 449	25 666	4 346
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	63	392	290
Комуникационни и информационни системи	703	7 108	4 220
АГРС и ГИС	1 646	938	875
<i>Съхранение на природен газ</i>	240	790	0
Сондажен фонд и шлейфи	180	300	0
Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно поделение	60	490	0
<i>Общи за разпределяне по видове дейности</i>	1 921	11 071	16 401
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	393	6 015	16 401
Комуникационни и информационни системи	1 529	5 056	0
РАЗДЕЛ I. 2 – Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	114 595	100 182	109 431
<i>Газопреносна мрежа за транзитен пренос</i>	68 677	38 317	56 301
Линейна част	4 365	5 645	0
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	64 312	32 672	56 301
<i>Национална газопреносна мрежа</i>	37 179	53 473	50 630
Линейна част	32 692	45 209	45 820
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	3 616	4 930	3600
АГРС и ГИС	871	3 334	1300
<i>Съхранение на природен газ</i>	8 051	4 907	1 300

Комуникационни и информационни системи	700	0	0
Сондажен фонд и шлейфи	6 249	2 279	1 300
Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно поделение	1 102	2 628	0
<i>Общи за разпределяне по видове дейности</i>	688	3 486	1 200
Линейна част	533	2 157	200
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	155	1 329	1000
РАЗДЕЛ I. 3 – Доставка на машини и оборудване	17 032	7 500	8000

Инвестиционна програма за периода 2021-2027 г., включваща задължителни инвестиционни дейности за осигуряване на капацитетни възможности на мрежите:

Таблица № 5

Програма/Раздел	2021 г. хил. лв.	2022 г. хил. лв.	2023 г. хил. лв.	2024 г. хил. лв.	2025 г. хил. лв.	2026 г. хил. лв.	2027 г. хил. лв.
ОБЩО Годишна програма за инвестиции	117 750	65 250	38 804	40 960	42 189	43 454	46 416
РАЗДЕЛ I. 1 – Изграждане на нови обекти	23 300	25 200	11 817	12 644	13 024	13 414	14 353
Газопреносна мрежа за транзитен пренос	3 750	4 600	4 013	4 294	4 423	4 555	4 874
Национална газопреносна мрежа	5 450	5 800	5 304	5 675	5 846	6 021	6 442
Съхранение на природен газ	12 000	12 500	0	0	0	0	0
Общи за разпределяне по видове дейности	2 100	2 300	2 500	2 675	2 755	2 838	3 037
РАЗДЕЛ I. 2 – Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	85 950	31 550	18 987	20 316	20 926	21 553	23 063
Газопреносна мрежа за транзитен пренос	40 500	12 900	11 200	11 984	12 344	12 714	13 604
Национална газопреносна мрежа	42 800	11 500	4 692	5 020	5 171	5 326	5 699
Съхранение на природен газ	800	5200	953	1019.71	1 050	1 082	1 158
Общи за разпределяне по видове дейности	1 850	1 950	2 142	2 292	2 361	2 432	2 602
РАЗДЕЛ I. 3 - Доставка на машини и оборудване	8 500	8 500	8 000	8 000	8 240	8 487	9 000

III. Пазарът на природен газ в региона

„Булгартрансгаз“ ЕАД представя подробно проучване относно развитието на пазара на природен газ в региона и очаквания ръст на консумацията на природен газ в съседните на България страни. Анализът се основава на очаквано повишено потребление, на действащите дългосрочни договори за доставки на природен газ от Руската Федерация по Балканското направление, на възможностите за доставки на природен газ от нови източници по Южния газов коридор, както и на потенциала на местния добив. Направените допускания са с оглед плановите за изграждане на нови връзки между газопреносните системи на България с Турция, Гърция и Сърбия, доизграждане на инфраструктурата с Румъния, създаването на газоразпределителен център в България (хъб „Балкан“), както и с разширяването на газопреносната инфраструктура на дружеството, предвид адаптацията ѝ към значимите проекти в региона. „Булгартрансгаз“ ЕАД подробно анализира пазарите на природен газ в съседните на България страни, очертавайки основните тенденции в развитието на регионалния газов пазар и обективните очаквания за ръст на консумацията на природен газ в региона.

Основни обстоятелства, свързани с българския пазар са наличието на един основен източник за доставки на природен газ – Руската Федерация и незначителния местен добив, което определя високата зависимост от един единствен доставчик. От друга страна, негативно влияние върху сигурността на доставките за страната се обуславя и от

съществуването само на едно трасе за внос на природен газ от Русия през териториите на Украйна, Молдова и Румъния („Трансбалканския газопровод“).

Към 2018 г. липсва необходимата инфраструктура – междусистемни връзки, съответно достъп до терминали за внос на втечен природен газ, чрез които да се диверсифицират газовите доставки за страната. Този проблем стои и пред редица други държави в региона и е ключова предпоставка за ускореното изграждане на планираните нови междусистемни връзки на България с Турция, Гърция и Сърбия, доизграждането на инфраструктурата с Румъния и свързаността със значими трансграничните проекти, както и проектите от „Южен газов коридор“.

„Булгартрансгаз“ ЕАД определя създаването на газоразпределителен център в България – хъб „Балкан“, като проект, който съществено ще повлияе върху газовия пазар. Проектът получи подкрепа и одобрение от Европейската комисия (ЕК), а през м. ноември 2016 г. се подписа Меморандум за разбирателство между „Булгартрансгаз“ ЕАД и словашкия газов оператор „Eustream“, чрез който се разглежда възможността за координирано развитие на проекта за газов хъб, в съответствие с проекта „Eastring“ (транспортен коридор през териториите на Словакия, Унгария, Румъния, България). В меморандума са отразени намеренията на двете страни за синхронизирана работа по двата проекта, с цел гарантиране сигурността на доставките на природен газ в региона на Централна и Югоизточна Европа и оказване на подкрепа за присъединяването и на други заинтересовани страни в процеса на развитие. За реализирането на хъб „Балкан“, а и за осигуряване на сигурност на доставките и покриването на сезонните колебания при търсенето на природен газ, „Булгартрансгаз“ ЕАД предвижда да разшири ПГХ „Чирен“.

През юли 2017 г., дружеството е подписало Меморандум за разбирателство с азербайджанската нефтена компания SOCAR, във връзка с бъдещото разширение на преносната мрежа и възможностите за транспортиране на допълнителни обеми азербайджански природен газ (извън договорените от Шах Дениз II) от Южния газов коридор, през територията на България до други европейски пазари.

Друг важен момент за обезпечаване на енергийната сигурност е подписаният през юли 2017 г., Меморандум за разбирателство относно реализацията на Вертикалния газов коридор между „Булгартрансгаз“ ЕАД (България), ICGB AD (България), DESFA S.A. (Гърция), FGSZ LTD (Унгария) и SNTGN TRANSGAZ S.A. (Румъния), имащ за цел анализирането на възможността за изграждане на необходимата газопреносна инфраструктура, осигуряваща двупосочен пренос на природен газ до транзитните държави и до европейския пазар от Гърция през България и Румъния до Унгария.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че реализирането на планираните в страната и региона инфраструктурни проекти ще доведат до стабилна интеграция на газовия пазар, ще осигурят свързаност с газовите хъбове в Централна и Източна Европа, както и ще улеснят достъпа до източниците от Южния газов коридор. Ще бъдат създадени и благоприятни условия за диверсификация и съответно намаляване на енергийната зависимост.

IV. Описание на ключови проекти:

1. Изграждане на регионален газов хъб в България – газов хъб „Балкан“

Концепцията за изграждане на газоразпределителен център (хъб) на територията на България е основана на идеята в определена реална физическа точка в района на гр. Варна да постъпват от различни източници значителни количества природен газ за последващо транспортиране, като в същото време в тази точка се организира и място за търговия с газ – хъб, където всеки пазарен участник би могъл да извършва сделки с природен газ на пазарен принцип. Идеята за изграждането на регионален газов център е подкрепена със стратегическото географско разположение на България, добре развитата съществуваща газова инфраструктура за пренос и съхранение и с проектите за изграждане на междусистемни връзки с Турция, Гърция и Сърбия и доизграждане на инфраструктурата с Румъния.

Концепцията за изграждане на газов хъб „Балкан“ е включена в списъка с проекти от „общ интерес“ на Европейската комисия от 18 ноември 2015 г., съгласно Регламент (ЕС) № 347/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 17 април 2013 година относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура (Регламент (ЕС) № 347/2013). В списъка този проект фигурира под номер ПОИ 6.25.4 в клъстер 6.25., включващ алтернативни проекти за доставки на природен газ от нови източници и по нови маршрути до Централна, Източна и Югоизточна Европа. Под същият номер и наименование, проектът е включен и в публикувания на 23 ноември 2017 г. Трети списък с проекти от „общ интерес“ на ЕК.

Концепцията за газов хъб „Балкан“ включва в себе си няколко ключови елемента, които в своята съвкупност формират проекта:

- Нови източници на природен газ;
- Оптимално използване на съществуващите газопреносни мрежи и ПГХ „Чирен“;
- Модернизация и разширение на съществуващата инфраструктура;
- Нова инфраструктура за газовия хъб.

Във връзка с необходимостта от провеждане на детайлно предпроектно проучване е одобрено безвъзмездно съфинансиране на стойност 920 500 евро по програма „Механизъм за свързване на Европа“ (CEF Call 2016-2) за „Предпроектно проучване за проекта газов хъб „Балкан“. На 15.03.2018 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и избраният консорциум ДЗЗД „АФ-ЕМГ Консулт“ е подписан договор за изготвяне на предпроектно проучване за газов хъб „Балкан“. Стойността на подписания договор е в общ размер на 2 327 437 лв. В рамките на проучването ще бъдат анализирани целевите пазари, търсенето и доставката на природен газ. Очаква се предпроектното проучване да приключи през втората половина на 2018 г. Резултатите от него ще бъдат представени пред заинтересованите страни в рамките на втора инвеститорска кръгла маса, която ще бъде проведена след като проучването бъде завършено и ще послужат като основа за вземане на решения относно реализирането и изграждането на газовия хъб „Балкан“.

2. Eastring – България

Eastring-България е подпроект на проекта „Eastring“. „Eastring“ е проект за изграждане на транспортен коридор през териториите на Словакия, Унгария, Румъния и България, осигуряващ възможност за двупосочни доставки на природен газ от алтернативни източници. Концепцията Eastring, разработена на този етап и включена в общностния Десетгодишен план за развитие на мрежите на ENTSOГ за периода 2017-2026 г., предвижда проектът да се развива съвместно и координирано от газопреносните оператори на Словакия, Унгария, Румъния и България.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е ангажирано за реализацията на българския участък от Eastring. За територията на България за етап 1 от развитието на проекта (капацитет 570 GWh/ден) се предвижда да се изгради нов газопровод ДУ 1400 с дължина около 257 км от нова входно/изходна точка на българо-румънската граница до нова входно/изходна точка на външна граница на ЕС на територията на България, както и изграждане на нови компресорни мощности 88-90 MW. За етап 2 от развитието на проекта (капацитет 1140 GWh/ден) се предвижда допълнително изграждане на нови компресорни мощности. Предвидена е възможност за свързване на „Eastring“ с мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД с входно/изходен капацитет 200 GWh/ден.

За изпълнението на проекта, през м. юни 2016 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Eustream“ са подписали Меморандум за разбирателство, съгласно който двете страни ще си сътрудничат при анализа на перспективите за развитие на газовите пазари, който трябва да установи очакваното търсене на капацитет от газопровода Eastring. През м. юли 2016 г. в гр. Братислава е подписан и Меморандум за разбирателство за проекта Eastring между Министерството на енергетиката на България и Министерството на икономиката на Словакия. Предстои провеждане на предпроектно проучване за проекта „Eastring“. То ще бъде изпълнено с финансовата подкрепа на програмата „Механизъм за свързване на Европа“ (CEF). Действието, с наименование „Предпроектно проучване за проекта

Eastring” е одобрено за финансиране през 2017 г. и за него е отпуснато финансиране в размер на 1 000 000 евро. През 2017 г. компанията Eustream подписа договор за изпълнение на предпроектното проучване, което ще бъде финализирано през м. юни 2018 г.

3. Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз” ЕАД в участъка от българо-турската до българо-сръбската граница

В периода 21 юли – 21 август 2017 г. „Булгартрансгаз” ЕАД изпълни пазарно проучване относно търсенето на добавен (нов) капацитет, Open Season, Фаза 1 (необвързващи прогнози за търсенето на добавен капацитет към/от съседните пазарни зони), на проекти за развитие и разширение на газопреносната инфраструктура към всички съседни пазарни зони. В резултат на получените заявки е идентифицирано неангажиращо, прогнозно търсене на добавен капацитет в посока от България към Сърбия с входна точка Турция и начален период, заявен от ползвателите - газова година 2019/2020. Максималният дневен капацитет, който е заявен на входната точка от Турция е 567,84 GWh/d. Максималният дневен капацитет, който е заявен на българо-сръбската граница е 357,672 GWh/d. С реализацията на разширението на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз” ЕАД от българо-турската граница до българо-сръбската граница ще се постигне: сигурност на доставките на природен газ за България; сигурност на доставките на природен газ за съседните балкански страни и региона и откриване на допълнителни висококвалифицирани работни места. Проектът е в ранна фаза на развитие. Посочената крайна дата за въвеждане в експлоатация на всички подобекти е на база завършени обобщени предварителни (прединвестиционни) проучвания за „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз” ЕАД в участъка от българо-турската граница до българо-сръбската граница“, които са приети. Очакваната година на въвеждане в експлоатация на всички подобекти е 2022 г.

4. Междусистемни връзки

Междусистемна връзка България – Румъния (IBR)

В края на 2016 г. е пусната в експлоатация реверсивната междусистемна връзка България – Румъния (IBR), която осигурява свързване на националните газопреносни мрежи на България и Румъния. С финализирането на проекта се постигна диверсификация на маршрутите, междусистемна свързаност и осъществяване на пренос на природен газ за Румъния, използвайки планираните нови входни точки с Турция и Гърция и значителния свободен капацитет на газопреносната мрежа. Проектът е изпълнен съвместно от „Булгартрансгаз” ЕАД и Трансгаз С.А., съгласно подписан Меморандум за разбирателство на 01.06.2009 г. Същевременно, за осигуряване на пълния проектен капацитет на доставки от Румъния към България е необходимо изграждането на компресорна станция на територията на Румъния (ангажимент на Румъния), с цел уеднаквяване наляганията в газопреносните мрежи на двете страни.

Междусистемна газова връзка Турция – България (ITB)

Междусистемната връзка Турция – България е проект за развитие на междусистемната свързаност на газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз” ЕАД, България и BOTAS, Турция, чрез който да се осигури възможност за диверсификация на източниците на природен газ, доставящите партньори и маршрутите, като по този начин да се повиши сигурността на доставките в региона и развитието на конкуренцията. ITB представлява нов сухопътен газопровод с дължина от около 200 км (приблизително 75 км от които на българска територия), с капацитет от 3 млрд. м³/г. Междусистемната връзка Турция – България е проект от „общ интерес” съгласно Регламент (ЕС) № 347/2013. За изпълнение на прединвестиционно проучване през 2015 г. е получено безвъзмездно финансиране в размер до 190 000 евро по програмата Механизъм за свързване на Европа (CEF-Energy). През 2016 г. е извършено цялостно проучване на осъществимостта на проекта междусистемна връзка Турция – България, избран е вариант на трасе и са определени основните параметри на проекта. През 2017 г. е проведена техническа среща между страните по проекта („Булгартрансгаз” ЕАД и BOTAS, Турция), на която са били

приети заключенията от предпроектното проучване. Предстои да бъде обменена допълнителна техническа кореспонденция за окончателно уточняване параметрите и стойността на проекта на територията на Република Турция. Очакваният срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на ИТВ е 2022 г.

Междусистемна газова връзка България-Сърбия (IBS)

Междусистемната реверсивна газова връзка България – Сърбия има за цел свързване на националните газопрееносни мрежи на България и Сърбия. Проектът е един от българските газови проекти от „общ интерес“, съгласно Регламент (ЕС) № 347/2013 и се реализира от Министерство на енергетиката, в качеството му на бенефициент по процедура на директно предоставяне на безвъзмездна помощ в рамките на ОП „Развитие на конкурентоспособността на българската икономика“ 2007-2013 г. за дейностите, включени в Първа фаза на проекта.

По данни от техническия проект, дължината на трасето София – Димитровград – Ниш е около 170 км, от които на българска територия около 62,2 км, а мястото на включване на газопровода към газопрееносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД е в района на Нови Искър. Проектният минимален годишен капацитет на връзката е около 1.8 млрд. м³, а максималният е 3.2 млрд. м³. Строителството ще се реализира и финансира от Оперативна програма „Иновации и конкурентоспособност 2014-2020 г.“. Очакваният срок за въвеждане в експлоатация на строежа е края на 2022 г.

Междусистемна газова връзка Гърция – България (IGB)

Междусистемната газова връзка Гърция – България е обявена за проект от „общ интерес“, съгласно Регламент (ЕС) № 347/2013, като е включена в Трети списък с проекти от „общ интерес“ и е първи в листата от общо приоритетни проекти в рамките на инициативата за междусистемна свързаност между страните от Централна и Югоизточна Европа CESEC. Според актуалния график на проекта, се очаква строителството да започне през първото тримесечие на 2018 г. и проектът да бъде въведен в експлоатация в началото на 2020 г.

5. Увеличаване на капацитета за съхранение на природен газ

Разширение капацитета на ПГХ „Чирен“

Проектът за разширение на ПГХ „Чирен“ се състои в поетапно увеличаване на капацитета на газохранилището – по-големи обеми съхраняван газ, респективно повишени резервоарни налягания и постигане на по-големи дебита при добив и при нагнетяване. Проектът е от „общ интерес“, съгласно Регламент (ЕС) № 347/2013, като е включен в действащия Трети списък с проекти от „общ интерес“. През м. май 2016 г. са приключили дейностите по наземен газов анализ върху площта на Чиренската структура. Предстои да бъдат изпълнени 3D полеви сеизмични проучвания върху площта на Чиренската структура.

На 23 октомври 2015 г. е подписано споразумение за безвъзмездно финансиране за „Провеждане на 3D полеви сеизмични проучвания върху площта на Чиренската структура“, част от проект 6.20.2 Разширение на ПГХ „Чирен“, обхващащо изпълнението на следните дейности: провеждане на 3D полеви сеизмични проучвания върху площта на Чиренската структура; контрол на качеството при извършване на 3D полеви сеизмични проучвания и обработка на получените данни.

Размерът на безвъзмездните средства е 50% от стойността на действието – до 3 900 000 евро. Предвижда се проучването да приключи през втората половина на 2019 г. Резултатите от него, както и от останалите извършени анализи и проучвания ще служи като основа при определянето на окончателния вариант за разширение на ПГХ „Чирен“ и на следващите стъпки, свързани с проектиране и строителство на наземни и подземни съоръжения. Очаква се строителството, както и въвеждането в експлоатация да приключат до края на 2024 г.

Възможности за нови газови хранилища в България

За гарантиране сигурността на доставките и стимулиране либерализацията на газовия пазар, в България се планира проучване на възможностите за изграждане на ново

газово хранилище. Развитието на газовата инфраструктура в региона включително проектите от Южния газов коридор, планираните междусистемни газови връзки и други големи трансгранични газови проекти обосновават необходимостта от осигуряването на допълнителен капацитет за съхранение. Ново хранилище би могло да обслужва не само националния, но и регионалния газов пазар след планираното изграждане на новите междусистемни връзки със съседните страни. То би могло да бъде изградено в подходяща геоложка структура – в изтощени газови находища (на сушата или в морето), в солни тела (каверни) или във водоносен пласт.

Трябва обаче да се има предвид, че изграждането на едно ново подземно газово хранилище, от началото на геолого-проучвателните дейности до влизането му в редовна експлоатация би отнело значителен период от време.

6. Развитие на съществуващата мрежа чрез изграждане на нови газопроводни отклонения, които са в ход

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че в момента са в процес на изграждане следните газопроводни отклонения: Разлог – Банско, газопроводно отклонение Панагюрище – Пирдоп, газопроводно отклонение до Свищов, както и газопроводно отклонение с автоматична газорегулираща станция (АГРС) до Сопот и Хисаря, което в етап на проучвателни дейности.

7. Основни проекти за реконструкции, рехабилитации и разширение на съществуващата газова инфраструктура:

Модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура; модернизация на съществуващите системи за автоматично управление на газокомпресорни агрегати и общостанционна система на компресорни станции КС „Вълчи дол“ и КС „Полски Сеновец“; изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) по газопроводни отклонения Девня, Бургас, Димитровград и Перник; изграждане на Транзитен газопровод за Турция (лупинг) в участъка КС „Лозенец“ – очистно съоръжение „Недялко“ (част от първа фаза на проект за Модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура); подмяна на Преносен газопровод в участъка общостанционна система (ОС) Беглеж – кранов възел (КВ) Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово (част от втора фаза на проект от общ интерес Модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура); подмяна на Преносен газопровод в участъка ОС Вълчи дол –ЛКВ Преселка (Част от Втора фаза на ПОИ 6.8.2 „Модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура“); реконструкция на газопроводно отклонение „Враца 1“ с подмяна на участъци и изграждане на приемна камера при ПГХ „Чирен“ чрез изместване на съществуващата камера при ГРС „Враца“; увеличаване капацитета на газопроводно отклонение „Търговище“; основни ремонти на газотурбинни двигатели и планови ремонти и инспекции на ГТКА; мероприятия по привеждане на компресорни станции в съответствие с изискванията на комплексните разрешителни, етап 2 – КС „Лозенец“, КС „Петрич“, КС „Ихтиман“ (част от Втора фаза на ПОИ 6.8.2 „Модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура“); намаляване на вибрациите в тръбната обвръзка на газомоторни компресори (ГМК) и технологична линия от ГМК до II пясъчен демпфер в ПГХ „Чирен“; подмяна тръби на открит цикъл на ГМК; изграждане на нови обекти към съществуващата инфраструктура, необходими за повишаване ефективността на експлоатацията и внедряване на ИТ платформа за изпълнение изискванията на Трети енергиен пакет.

V. Развитие на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2017-2021 г.

Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД показва развитието на капацитета на газопреносната инфраструктура в резултат от реализацията на инфраструктурните проекти, както и на модернизацията и рехабилитацията на съществуващата инфраструктура и съоръженията в периода.

Развитието на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2018-2022 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 6

Към 1 януари, в MWh/d	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Зона Национална газопреносна мрежа (НГПМ)					
Входен капацитет	276 292	276 292	373 116	559 508	559 508
Изходен капацитет	403 101	403 101	499 925	686 317	686 317
Зона Газопреносна мрежа за транзитен пренос (ГМТП)					
Входен капацитет	663 227	663 227	663 227	694 275	694 275
Изходен капацитет	656 150	707 276	707 276	738 324	738 324

Планираните дейности в периода 2018-2027 г. целят осигуряване на необходимата инфраструктура, която да позволи приемане на потоци природен газ за пренос от и към различни региони. „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че ще осигури необходимия трансграничен капацитет, който да позволи разнообразие в посоките на движение на природен газ през мрежите. Реалната използваемост на този капацитет и конкретните направления на потоците ще са в пряка зависимост от очакванията за развитие на газовия пазар в Европа и страната.

Реализирането на всички проекти в Десетгодишния план ще допринесе за ефективността и развитието на общоевропейската газова мрежа. Очакваният резултат от изпълнението на плана е значително повишаване на качеството и обема на предлаганите от „Булгартрансгаз“ ЕАД услуги, свързани с транспортирането и съхранението на природен газ и е в пряка връзка с превръщането на България в значим регионален газов център.

VI. Анализ на дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2017 г.:

С писма с вх. № Е-15-45-10 от 30.03.2018 г. и с вх. № Е-15-45-13 от 16.04.2018 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило годишен финансов отчет за 2017 г. и годишен доклад за дейността на дружеството.

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР наблюдава и контролира изпълнението на Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа. Съгласно чл. 114, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията извършва непрекъснат контрол и оценка относно изпълнението от преносния оператор на Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа. Когато независим преносен оператор не извърши инвестиция, която съгласно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа е следвало да бъде извършена в следващите три години, Комисията изисква от оператора писмено обяснение за причините заедно с данни и документи, които го подкрепят (чл. 114, ал. 2 от НЛДЕ). Във връзка с цитираните разпоредби, с писмо с изх. № Е-15-45-15 от 10.05.2018 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи следната информация: прогнозните и отчетните данни за 2017 г. в изпълнението на прединвестиционна, инвестиционна и експлоатационна програма на Десетгодишния план за периода 2017-2026 г.; отчет за всяка неизвършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2017 г., заедно с обяснение за неизпълнението, ведно със съответните данни и документи в тази връзка. На дружеството е указано, че към отчета следва да бъдат описани изрично и проектите с изтекъл срок на изпълнение към края на 2017 г., които са включени за изпълнение в предложения за одобрение от КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018-2027 г.

С писмо с вх. № Е-15-45-15 от 21.05.2018 г. дружеството е представило изисканата информация, както следва:

Разпределението на вложените средства за 2017 г. в хил. лв. по видове лицензионни дейности е посочено в следващата таблица:

Таблица № 7

Разпределение на средства по лицензионни дейности за 2017 г.	Инвестиции План (хил. лв.)	Инвестиции Отчет (хил. лв.)	Изпълнение, %
Пренос по транзитна газопреносна мрежа	43 897	36 412	83%
Пренос по национална газопреносна мрежа	21 586	10 979	51%
Съхранение на природен газ	8 765	4 086	47%
Общи за разпределяне по видове дейности	5 344	600	11%
Доставка на машини и оборудване	12 998	2 746	21%
Общо:	92 590	54 823	59%

Общата стойност на усвоените средства за изпълнение на програмите за инвестиции за 2017 г. е в размер на 54 823 хил. лв., т.е. 59% изпълнение.

С писмо с вх. № Е-15-45-15 от 21.05.2018 г. дружеството е представило информация за проектите от одобрения от Комисията Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2017-2026 г., с взето инвестиционно решение, предвидени за изпълнение за 2017 г., които са изпълнени или са преходни и изпълнението им продължава през 2018 г. Тези проекти са представени в таблица, приложение № 1 към настоящия доклад. Дружеството посочва, че планираните за реализация през 2017 г. проекти, по които има неусвоени инвестиции, в основната си част са с преходен характер и тяхното изпълнение, респективно инвестициите за тях, ще бъдат осъществени през 2018 г.

При сравнение на данните от одобрения Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2017-2026 г. и данните от представения за одобрение Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2018-2027 г. се установяват следните нови проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ за периода 2018-2020 г., за които е взето инвестиционно решение, посочени в таблица № 1:

- „КС „Ихтиман” – разширение на сграда ПЕБ“ (т. I.1.1) – част от общ проект, включващ и дейности в: КС „Кардам 2, КС „Провадия”, КС „Ихтиман”, КС „Странджа”, КС „Петрич” с очакван размер на инвестицията - 12 112 хил. лв. (без ДДС) и графика за изпълнение 2018-2019 г.;

- „Модернизация на компресорни станции чрез интегриране на 4 броя газотурбокомпресорни агрегати (ГТКА) в 3 компресорни станции“ (т. I, 1.1), с очакван размер на инвестицията - 118 487 хил. лв. (без ДДС) и график за изпълнение 2018-2019 г.;

- „КС „Вълчи дол” – ремонт КРУ 6 kV“ (т. I.1.2), с очакван размер на инвестицията – 1 365 хил. лв. (без ДДС) и график за изпълнение 2018-2019 г.;

- „Основен ремонт с подмяна на участък от преносния газопровод в участъка Вълчи дол – КВ Преселка“ (т. I.1.4) – част от общ проект, включващ и дейности по подмяна на газопровод в участъка ОС Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово, реконструкция на газопроводно отклонение „Враца 1“ и увеличаване на капацитета на газопроводно отклонение „Търговище“ с очакван размер на инвестицията - 122 711 хил. лв. (без ДДС) и графика за изпълнение 2018-2021 г.;

- „Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци“ (т. I.1.5), с очакван размер на инвестицията – 7 050 хил. лв. (без ДДС) и график за изпълнение 2018-2019 г.;

- Интегрирана софтуерна платформа за резервоарно моделиране и симулиране на експлоатацията на подземния газов резервоар на ПГХ „Чирен” и внедряването ѝ с надлежен хардуер (т. II.2) – част от общ проект, включващ и дейности по проектиране и изграждане на система за разделяне на пластови флуиди и продухвания на газ с очакван размер на инвестицията - 1 030 хил. лв. (без ДДС) и графика за изпълнение 2018-2019 г.

С писмо с вх. № Е-15-45-15 от 11.06.2018 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило допълнителна информация, изискана с писмо изх. № Е-15-45-15 от 05.06.2018 г. Видно от същата, проекти, посочени в таблица 1 от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2017-2026 г., които са изпълнени през 2017 г. са:

- Изграждане на нов сондаж и шлейф към него – т. II.2.
- Проект „Възстановяване на работното налягане на газопроводно отклонение *Правец*“ – т. I. 1.4 от таблица 1 на Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2017-2026 г. (част от общ проект, включващ и дейности по подмяна на газопровод в участъка ОС Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово, реконструкция на газопроводно отклонение „Враца 1“ и увеличаване на капацитета на газопроводно отклонение „Търговище“) е предвиден да се изпълнява на два етапа: 1-ви етап – изграждане на нов газопровод е изпълнен; 2-ри етап – изграждане на оптична мрежа към газопровода ще се изпълнява през 2018 г. Обектът е включен в Програмата за инвестиции и поддръжка 2018-2020 г., но тъй като е с малка остатъчна стойност, не е посочен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2017-2026 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило проекти от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2017-2026 г. (посочени в таблица № 1), които не са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2018-2027 г., съответно в Програмата за инвестиции и поддръжка 2018-2020 г., поради отпаднала необходимост от реализацията им:

- *Препрограмиране на промишлени контролери в КРУ 0,4/20 на компресорни станции* - т. I.1.1 (част от общ проект, включващ и дейности в: КС „Кардам 2, КС „Провадия“, КС „Ихтиман“, КС „Странджа“, КС „Петрич“);
- *Реконструкция и модернизация на ГРС „Девня“* – т. I.2.1 (част от общ проект, включващ и дейности в АГРС „Ловеч“, АГРС „Септември“, ГРС „София-4“ Иваница, ГРС „Исперих“, ГРС „Разград 1“, ГРС „Добрич“, ГРС „Попово“ и др.).

Видно от допълнителната информация, е взето решение да не бъде реализиран проект „Система за контрол на технологичните параметри на 8 бр. ГМК“ (т. II.2 от таблица 1 от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2017-2026 г.) поради очаквана подмяна на машините с друг тип.

Посочени са следните проекти, при които е налице повишаване на стойността на инвестицията и причините за това:

- В Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2018-2027 г., проектът в Таблица 1, т. I.1.1. (ред 1) е с очакван размер на инвестицията 12 112 хил. лв., а в Десетгодишния план за периода 2017-2026 г. (ред 1) инвестицията е 11 626 хил. лв. Нарастването на инвестицията се дължи на включена инвестиция за реализацията на обект: КС „Ихтиман“ – разширение на сграда ПЕБ;

- В Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2018-2027 г., проектът в Таблица 1, т. I.1.1. (ред 2) е с очакван размер на инвестицията – 22 670 хил. лв., която е по-висока от предвидената инвестиция в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2017-2026 г. (ред 2) - 19 501 хил. лв. Нарастването на инвестицията се дължи на планирани за ремонт двигател тип АИ-336-2-8 и извършване на инспекции на ГТКА тип ТНМ 1304 за периода 2018-2020 г.;

- В Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2018-2027 г., проектът в Таблица 1, т. I.1.3 (ред 1) е с очакван размер на инвестицията – 9 828 хил. лв., а в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2017-2026 г. (ред 1) - 9 912 хил. лв., при усвоени през 2017 г. – 1 384 хил. лв. Нарастването на инвестицията се дължи на предвидени инвестиции за обект: „Профилактика на продуктивната зона на сондажи“ за усвояване през 2020 г.;

- В Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2018-2027 г., проектът в Таблица 1, т. I.1.4 е с очакван размер на инвестицията – 122 711 хил. лв., която е по-висока от предвидената инвестиция в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2017-2026 г. - 66 867 хил. лв. Нарастването на инвестицията се дължи на

предвидени инвестиции за периода 2018-2020 г. за реализация на обект „Основен ремонт с подмяна на участък от преносния газопровод в участъка Вълчи дол – КВ Преселка“ и предвидени инвестиции за усвояване през 2020 г. за обект „Подмяна на преносен газопровод в участъка ОС Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово“;

- В Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2018-2027 г., проектът в Таблица 1, т. II.1 е с очакван размер на инвестицията – 6 411 хил. лв., която е по-висока от предвидената инвестиция в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2017-2026 г. – 5 560 хил. лв. Актуализирани са прогнозните стойности за изпълнение на обектите в Програмата за инвестиции и поддръжка 2018-2020 г.;

- В Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2018-2027 г., проектът в Таблица 1, т. II.3 е с очакван размер на инвестицията – 6 525 хил. лв., а в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2017-2026 г. – 4 938 хил. лв., при усвоени през 2017 г. – 1 131 хил. лв. Актуализирана е прогнозната стойност за изпълнение на обекта в Програмата за инвестиции и поддръжка 2018-2020 г.;

- В Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2018-2027 г., проектът в Таблица 1, т. IV.1 е с очакван размер на инвестицията – 27 939 хил. лв., а в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2017-2026 г. – 27 012 хил. лв., при усвоени през 2017 г. – 160 хил. лв. На база извършени предпроектни проучвания за обектите се налага извършване на спасителни теренни археологически проучвания – разкопки на локализиран археологически обект, за чието изпълнение са предвидени средства в Програмата за инвестиции и поддръжка 2018-2020 г.

Финансово-икономическо състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2016-2017 г.

Финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2016-2017 г. е разгледано и анализирано въз основа на представените от дружеството годишни финансови отчети, като данните за 2017 г. са съпоставени с данните за 2016 г.

1. Анализ и динамика на структурата на приходите

Основните приходи на дружеството са от лицензионните дейности „пренос на природен газ“ по национална газопреносна мрежа и по газопреносна мрежа за транзитен пренос и „съхранение на природен газ“. Допълнително, като приход в отчета за всеобхватния доход е записана стойността на използвания природен газ за технологични нужди за целите на транзитния пренос, който се получава безвъзмездно от ползвателите на мрежата, за които се извършва транзитен пренос. В тази връзка, в годишните финансови отчети природният газ за технологични нужди е представен и в приходната, и в разходната част. За предоставения безвъзмезден природен газ ООО „Газпром экспорт“ ежесечно издава фактура с нулева стойност. Само за митнически и счетоводни цели, този газ се остойностява по цена на входа на газопреносната мрежа, утвърдена на обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД от КЕВР.

Общата структура на приходите включва нетни приходи от продажби и финансови приходи. Общият размер на реализираните приходи от дружеството за 2017 г. възлиза на 370 438 хил. лв., като е отчетено увеличение спрямо 2016 г. от 7,67% или 26 378 хил. лв.

Сравнението на приходите на дружеството за 2016 г. и 2017 г. е представено в следващата таблица:

Таблица № 8

Показатели	2016 г. хил. лв.	2017 г. хил. лв.	Изменение в %
Приходи от пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа	60 404	70 584	16,85%
Приходи от транзитен пренос на природен газ	207 547	207 378	-0,08%
Приходи от съхранение на природен газ	3 994	5 208	30,40%
Приходи от безвъзмезден газ	54 328	60 848	12,00%

Приходи от балансиране	318	6 926	2 077,99%
Други приходи от дейността	4 874	11 670	139,43%
Нетни приходи от продажби	331 465	362 614	9,40%
Финансови приходи	12 595	7 824	-37,88%
Общо приходи	344 060	370 438	7,67%

Нетните приходи от продажби включват приходи от: пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа, транзитен пренос на природен газ, съхранение на природен газ, природен газ за технологични нужди за целите на транзитния пренос, балансиране и други приходи от дейността.

През 2017 г. нетните приходи от продажби представляват 97,89% от общия размер на приходите и са в размер на 362 614 хил. лв. или увеличение с 9,40% спрямо тези през 2016 г. В стойността на нетните приходи от продажби е осчетоводен и безвъзмездния горивен газ, предоставен по дългосрочния договор за транзитен пренос в размер на 60 848 хил. лв., като увеличението е с 6520 хил. лв. или 12,00% спрямо 2016 г. Този газ се използва основно за гориво на компресорните станции по газопровода за транзитен пренос и не носи реален приход на дружеството.

При елиминиране на приходите от безвъзмездния газ, отчетени през 2016 г. и 2017 г. се забелязва, че приходите от продажби за 2017 г. са по-високи от отчетените през 2016 г. с 24 629 хил. лв. (8,89%), като увеличението се наблюдава при приходите от всички лицензионни дейности на дружеството, с изключение на приходите от транзитен пренос.

Най-голям относителен дял от 57,19% в нетните приходи от продажби през 2017 г. имат приходите от транзитен пренос на природен газ, възлизащи на 207 378 хил. лв. Незначителното намаление на тези приходи с 0,08% спрямо 2016 г. се дължи на намаляване на валутния курс на лева към щатския долар.

Относителният дял на приходите от пренос на природен газ за страната в нетните приходи от продажби през 2017 г. е 19,47%, като са реализирани приходи с 10 180 хил. лв. повече в сравнение с реализираните през 2016 г. Увеличението от 16,85% е вследствие на по-големите количества пренесен природен газ, предназначен за национално потребление през 2017 г. в сравнение с пренесените през 2016 г.

Относителният дял на приходите от съхранение на природен газ през 2017 г. е 1,44% от нетните приходи от продажби, като тези приходи са в размер на 5208 хил. лв., или увеличение от 30,40% спрямо отчетените през 2016 г. Увеличението се дължи от една страна на влязлото в сила от 01.04.2016 г. изменение на „План за действие при извънредни ситуации“, утвърден от министъра на енергетиката и от друга, на по-ефективното използване на капацитета за търговски цели.

През 2017 г. са реализирани приходи от балансиране в размер на 6926 хил. лв., които са в резултат на условията по сключени нови договори за пренос на природен газ, във връзка с въведения от 01.10.2017 г. входно-изходен тарифен модел. Относителният дял на тези приходи е 1,91% от нетните приходи от продажби.

Другите приходи от дейността, които представляват 3,22% от нетните приходи от продажби, са се увеличили с 6796 хил. лв. през 2017 г. спрямо отчетените през 2016 г., което се дължи основно на по-високите приходи от финансиране.

В общия обем приходи от дейността на дружеството са включени и финансовите приходи, които намаляват с 37,88% спрямо отчетените през 2016 г. или с 4771 хил. лв. Намалението се дължи на по-ниските приходи от лихви през 2017 г., поради намаляване на лихвените нива на банковия пазар, както и на отчетените по-малко приходи от промяна на валутни и курсови разлики през 2017 г. Приходите от валутни курсови разлики не представляват реален паричен приход, а счетоводно записване на изменението на стойността на наличните парични средства във валута, което е в резултат на промяна на курса на долара. Преизчислението се извършва в края на всеки месец, с цел коректно представяне на левовата равностойност на валутните средства.

2. Анализ и динамика на структурата на разходите

Структурата на общите разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД съдържа оперативни, други и финансови разходи. Оперативните разходи включват: технологични разходи за пренос на природен газ по националната и транзитната газопрееносни мрежи, технологични разходи за съхранение на природен газ и разходи по икономически елементи.

Сравнението на разходите на дружеството за 2016 г. и 2017 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 9

Показатели	2016 г. хил. лв.	2017 г. хил. лв.	Изменение в %
Технологични разходи	60 954	68 413	12,24%
за пренос на природен газ до клиенти в страната	5 487	5 923	7,95%
за съхранение на природен газ	1 340	1 599	19,33%
за трансграничен пренос на природен газ	54 127	60 891	12,50%
Разходи по икономически елементи в т.ч.:	200 746	206 157	2,70%
<i>Разходи за материали</i>	<i>5 911</i>	<i>6 357</i>	<i>7,55%</i>
<i>Разходи за външни услуги</i>	<i>11 730</i>	<i>7 253</i>	<i>-38,17%</i>
<i>Разходи за амортизации</i>	<i>85 511</i>	<i>90 344</i>	<i>5,65%</i>
<i>Разходи за персонал</i>	<i>50 461</i>	<i>52 578</i>	<i>4,20%</i>
<i>Разходи за социално осигуряване</i>	<i>6 909</i>	<i>7 170</i>	<i>3,78%</i>
<i>Други разходи</i>	<i>40 224</i>	<i>42 455</i>	<i>5,55%</i>
Оперативни разходи	261 700	274 570	4,92%
Разходи в т. ч.: от промени в салда на прод. и незавършено производство, себестойност на продадените стоки, себестойност на продадени стоки	494	8 720	1665,18%
Финансови разходи	8 135	18 883	132,13%
Общо разходи	270 329	302 173	11,78%

Оперативните разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2017 г. са с 12 870 хил. лв. или с 4,92% повече в сравнение с отчетените през 2016 г. Увеличението на оперативните разходи се дължи на увеличението, както на технологичните разходи с 7459 хил. лв. (12,24%), така и на разходите по икономически елементи с 5411 хил. лв. (2,70%), с изключение на разходите за външни услуги, които намаляват в сравнение с 2016 г.

Технологичните разходи за пренос на природен газ по националната и транзитната газопрееносни мрежи и за съхранение на природен газ са в размер на 68 413 хил. лв. или увеличение с 12,24% спрямо 2016 г. Увеличението се дължи на увеличението на технологичните разходи за лицензионните дейности.

Технологичните разходи за пренос на природен газ до клиенти в страната се увеличават от 5487 хил. лв. за 2016 г. на 5 923 хил. лв. за 2017 г., или увеличение с 7,95%. Технологичните разходи за съхранение са в размер на 1599 хил. лв. и са по-ниски спрямо 2016 г. с 259 хил. лв. или с 19,33%. Технологичните разходи за транзитен пренос се увеличават с 12,50% или с 6764 хил. лв.

Разходите по икономически елементи за 2017 г. представляват 75,08% от оперативните разходи и са в размер на 206 157 хил. лв. спрямо 200 746 хил. лв. за 2016 г. Увеличението от 2,70% се дължи на увеличението на всички разходи, с изключение на разходите за външни услуги, които намаляват с 38,17% или с 4477 хил. лв. Увеличението на разходите е, както следва: разходите за материали - с 7,55%, разходите за амортизации - с 5,65%, разходите за персонал - с 4,20%, разходите за социално осигуряване - с 3,78% и другите разходи - с 5,55%. Увеличението на разходите за материали се дължи на отчетените по-високи стойности на разходите за основни материали с 43,90% и на разходите за облекло с 93,18% спрямо 2016 г. Основна причина за увеличението на

разходите за амортизации е въвеждането на нови активи в експлоатация. Разходите за персонал и социално осигуряване са по-високи от реализираните през 2016 г. в резултат на извършената актуализация на основната заплата в „Булгартрансгаз“ ЕАД, в съответствие с подписания Колективен трудов договор. Другите разходи, като част от оперативните разходи, са в размер на 42 455 хил. лв. за 2017 г. и се увеличават с 5,55% спрямо 2016 г., като основна причина е направена вноската в размер на 14 158 хил. лв. за фонд „Сигурност на електроенергийната система“, която е 5% от приходите за достъп, пренос и съхранение на природен газ, съгласно допълнение на чл. 36е, ал.1 от Закона за енергетиката в сила от 21.06.2016 г. Вноската през 2017 г. е със 7241 хил. лв. по-висока от направената през 2016 г. (6917 хил. лв.).

Отчетени са и по-големи разходи за акциз, които са в размер на 6152 хил. лв. през 2017 г. спрямо 5 085 хил. лв. през 2016 г. или увеличение с 20,98%.

Разходите за външни услуги за 2017 г. са в размер на 7253 хил. лв. и са с 38,17% по-ниски спрямо 2016 г., което се дължи основно на по-ниските разходи за инспекция на газопровод с 4409 хил. лв. Отчетени са и по-ниски разходи за консултантски услуги с 56,74%, както и разходите за наем, които от 173 хил. лв. през 2016 г. намаляват на 61 хил. лв. през 2017 г. По-ниски са и разходите за ремонт в сравнение с предходната година.

Разходите за обезценка на вземанията намаляват от 22 895 хил. лв. за 2016 г. на 19 140 хил. лв. за 2017 г. Те представляват обезценка на вземанията от „Корпоративна търговска банка“ АД (н), като през 2016 г. е извършена на база прието Решение на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД от Протокол на УС № 194/01.03.2017 г. През 2017 г. обезценката е извършена на база прието Решение на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД от Протокол на УС № 258/01.03.2018 г.

Финансовите разходи през 2017 г. се увеличават с 132,13% спрямо 2016 г. или с 10 748 хил. лв., което се дължи основно на реализираните по-високи разходи от промяна на валутните курсове. През 2016 г. финансовите разходи са били в размер на 8 135 хил. лв., а през 2017 г. са в размер на 18 883 хил. лв.

Общо разходите през 2017 г. се увеличават с 31 844 хил. лв. спрямо 2016 г. или с 11,78%.

От извършения анализ на приходите и разходите е видно, че приходите от лицензионните дейности покриват извършените от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи.

Анализ на активите, пасивите и собствения капитал

Таблица № 10

Показатели	2016 г. (хил. лв.)	2017 г. (хил. лв.)	Изменение, %
Нетекущи активи	1 815 766	1 775 881	-2,20%
Текущи активи	394 754	564 824	43,08%
Общо активи	2 210 520	2 340 705	5,89%
Обща сума на капитал и резерви	2 040 040	2 108 977	3,38%
Нетекущи пасиви	156 123	197 884	26,75%
Текущи пасиви	14 357	33 844	135,73%
Общо пасиви	170 480	231 728	35,93%
Общо собствен капитал и пасиви	2 210 520	2 340 705	5,89%

Към края на 2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава общо активи в размер на 2 340 705 хил. лв., като стойността им се е увеличила с 130 185 хил. лв. или с 5,89% спрямо 2016 г.

Нетекущите активи представляват 75,87% от общата стойност на активите на дружеството. През 2017 г. стойността на нетекущите активи е намаляла с 39 885 хил. лв. или с 2,20% спрямо стойността им към края на 2016 г. Понижението на стойността на нетекущите активи се дължи на намалението на дългосрочните вземания от свързани лица, други дългосрочни вземания и вземанията в частта на имоти, машини и съоръжения, спрямо отчетените през 2016 г. Намалението на дългосрочните вземания от свързани лица се дължи на сключено споразумение с „Булгаргаз“ ЕАД за изплащане на задълженията за

предоставените услуги по пренос и съхранение на природен газ. Намалението на дългосрочните вземания в частта други с 190 140 хил. лв. е в резултат на извършена обезценка на вземанията от обявената в несъстоятелност „Корпоративна търговска банка“ АД. Най-голям дял в нетекущите активи (74,51%) имат „имоти, машини, и съоръжения“, които са намалели с 0,64% в сравнение с 2016 г. или с 11 270 хил. лв., в резултат на начислена амортизация. Балансовата стойност на нематериалните дълготрайни активи се увеличава от 4547 хил. лв. за 2016 г. на 8124 хил. лв. за 2017 г. Увеличението се дължи на финализирани през месец февруари 2017 г. договорни отношения във връзка с „Доставка и внедряване на Географска информационна система“ на стойност 5745 хил. лв. В нетекущите активи в частта „Инвестиции в съвместно контролирани предприятия“ е включена стойността на придобити 3203 акции от капитала на „Булгартел“ ЕАД на обща стойност 3256 хил. лв.

Текущите активи се увеличават от 394 754 хил. лв. през 2016 г. на 564 824 хил. лв., в края на 2017 г., или увеличение с 43,08%, в резултат на увеличението на паричните средства и еквиваленти от 240 353 хил. лв. за 2016 г. на 411 058 хил. лв. за 2017 г., на материалните запаси, които се увеличават с 3,48% на 111 904 хил. лв., и други краткотрайни активи от 349 хил. лв. на 684 хил. лв. Търговските и други вземания намаляват с 3,13% от 22 788 хил. лв. на 22 075 хил. лв. Предплащанията за текущи активи намаляват от 17 хил. лв. на 15 хил. лв., и вземанията от свързани лица бележат намаление с 17,40% и са в размер на 19 088 хил. лв. за 2017 г.

Общо дългосрочните и краткосрочни вземания от свързани лица на „Булгартрансгаз“ ЕАД възлизат на 27 473 хил. лв. към края на 2017 г. и бележат спад с 20 346 хил. лв. спрямо 2016 г. Дългосрочните вземания от свързани лица от 24 709 хил. лв. през 2016 г. намаляват на 8385 хил. лв. през 2017 г. или с 66,06%. Краткосрочните вземания от свързани лица от 23 110 хил. лв. за 2016 г. намаляват на 19 088 хил. за 2017 г., или с 17,40%.

Основните вземания са от „Булгаргаз“ ЕАД за предоставените услуги по пренос и съхранение на природен газ, включително просрочените вземания. Към края на 2017 г. те са в размер на 27 209 хил. лв. и представляват 99,04% от вземанията от свързани лица на дружеството. Между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД е сключено споразумение за разсрочено плащане на натрупаните вземания за предоставени услуги, като е и подписан погасителен план.

Регистрираният капитал на „Булгартрансгаз“ ЕАД от 841 414 хил. лв. за 2016 г. е увеличен на 874 524 хил. лв. за 2017 г., или с 3,94%. С Решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) и разрешение на министъра на енергетиката, през 2017 г. капитала на дружеството е увеличен с 29 854 хил. лв., представляващи остатък от нетната печалба на дружеството за 2016 г. С Решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД и разрешение на министъра на енергетиката капиталът на „Булгартрансгаз“ ЕАД е увеличен по реда на чл. 193 от Търговския закон чрез непарична вноска (апорт), представляваща 50% от акциите на „Булгартел“ ЕАД, собственост на БЕХ ЕАД. Непаричната вноска е за 3 хил. бр. акции на стойност 3256 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е в размер на 2 108 977 хил. лв. и се е увеличил с 68 937 хил. лв. (3,38%) спрямо отчетения през 2016 г., в резултат от увеличения основен капитал на дружеството, законовите резерви и неразпределената печалба на дружеството.

Нетекущите пасиви се увеличават от 156 123 хил. лв. за 2016 г. на 197 884 хил. лв. за 2017 г., или с 26,75%, като основно се дължи на увеличението на отсрочените приходи от финансиране. Текущите пасиви се увеличават от 14 357 хил. лв. през 2016 г. на 33 844 хил. лв. за 2017 г. или с 135,73%, в резултат на гаранциите по договор, сключен с „Булгаргаз“ ЕАД, които са учредени съгласно сключени нови договори за пренос на природен газ, във връзка с въведения входно-изходен тарифен модел.

Задълженията към свързани лица (текущи и нетекущи) са в размер на 11 105 хил. лв. (243 хил. лв. дългосрочни задължения и 10 862 хил.лв. краткосрочни) към края на 2017 г.

Сравнението на финансовите показатели за 2016 г. и 2017 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 11

Показатели	2016 г. отчет	2017 г. отчет
Показатели за ликвидност		
Коефициент на обща ликвидност	27,50	16,69
Коефициент на бърза ликвидност	19,96	13,38
Показатели за рентабилност		
Коефициент на рентабилност на приходите от продажби	0,24	0,20
Коефициент на рентабилност на собствения капитал	0,03	0,03
Коефициент на рентабилност на активите	0,03	0,03
Показатели за ефективност		
Коефициент на ефективност на разходите	1,33	1,36
Коефициент на ефективност на приходите	0,75	0,74
Показатели за финансова автономност		
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал	1,12	1,19
Коефициент на финансова автономност	11,97	9,10
Коефициент на задлъжнялост	0,08	0,11

Коефициентът на обща ликвидност от 27,50 за 2016 г. намалява на 16,69 за 2017 г. и показва колко лева от краткотрайните активи се падат на 1 лев текущо задължение. Високият коефициент на обща ликвидност осигурява добри възможности за погасяване на текущите задължения.

Коефициентът на бърза ликвидност е 19,96 за 2016 г. и намалява на 13,38 за 2017 г., като показва нивото на най-ликвидната част от краткотрайните активи към краткосрочните задължения.

Коефициентът на рентабилност на приходите от продажби (печалба преди данъци/нетен размер на приходите от продажби) е 0,24 за 2016 г. и намалява на 0,20 за 2017 г.

Коефициентът на рентабилност на собствения капитал е 0,03 за 2016, като стойността му се запазва и през 2017 г.

Коефициентът на ефективност на разходите е 1,33 за 2016 г. и се увеличава на 1,36 за 2017 г. Той показва, че при 1 лев разходи са реализирани 1,36 лв. приходи за 2017 г.

Коефициентът на ефективност на приходите е 0,75 за 2016 г. спрямо 0,74 за 2017 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал от 1,12 и показва, че дружеството разполага със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на финансова автономност от 11,97 за 2016 г. намалява на 9,10 за 2017 г. и показва степента на финансова независимост от ползване на чужди средства. Стойностите на коефициента над единица показват добра финансова автономност.

Коефициентът на финансова задлъжнялост е 0,08 за 2016 г., като стойността му се увеличава на 0,11 през 2017 г. Той определя колко задължения са отчетени на 1 лв. собствен капитал.

Сравнението на финансовите резултати за 2016 г. и 2017 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 12

Финансови показатели	2016 г. хил. лв.	2017 г. хил. лв.	Изменение в %
----------------------	---------------------	---------------------	------------------

EBITDA - печалба преди лихви, данъци и амортизации	154 782	169 668	9,62%
EBIT - печалба преди лихви и данъци	69 271	79 324	14,51%
EBT - печалба преди данъци	73 731	68 265	-7,41%
Нетна печалба за периода	66 342	61 416	-7,43%

Въз основа на анализ на горепосочените показатели може да се направи извода, че финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД е стабилно, че дружеството е в състояние да продължава да изпълнява задълженията си съгласно чл. 170 от ЗЕ и разполага с финансови възможности да изпълни инвестиционната си програма.

На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено обсъждане на плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата Комисията извършва проучване дали десетгодишният план за развитие на преносната мрежа обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултации и дали той е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

Резултатите от извършения анализ на представения със заявление с вх. № Е-15-45-15 от 30.04.2018 г. Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018-2027 г. са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-556 от 21.06.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 117 от 28.06.2018 г., т. 1. Съгласно чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ, на 05.07.2018 г. е проведено обществено обсъждане, на което са присъствали представители на заявителя, на „Булгаргаз“ ЕАД и на Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори (БФИЕК). Представителят на „Булгаргаз“ ЕАД не е направил предложения или възражения по доклада и по Десетгодишния план.

Представителят на БФИЕК е изразил становище, че капацитетът на съществуващата и на бъдещата газова инфраструктура трябва да бъде максимално оползотворен. В тази връзка счита, че операторът на газопреносна мрежа следва да изготви по-подробен анализ относно оползотворяването на капацитета на съществуващата национална газопреносна мрежа и относно бъдещите проекти, предвид възможността това да даде отражение върху цените за пренос и цените на капацитетните продукти. Във връзка с поставените цели за изграждане на газов хъб в България, за развиване на съоръженията за съхранение на природен газ и транзитиране на големи количества природен газ, БФИЕК подчертава, че е важна ангажираността на оператора по отношение достъпа на индустриалните площадки в България до преносна инфраструктура. В тази връзка предлага изграждането на преносни газопроводи в Централно Средногорие да бъде изрично посочено в ключовите проекти за нови газопроводи на територията на страната и свързването им със съществуващата газопреносна мрежа. Представителят на БФИЕК поставя и въпроса за осигуряване на достъп до съседните пазари на природен газ на Гърция и Румъния, което е важно с оглед очакванията на индустрията за възможност за пренос и доставки на природен газ от Румъния към България.

В КЕВР е постъпило становище с вх. № Е-15-59-3 от 16.07.2018 г. от „Ай Си Джи Би“ АД, в което дружеството възражава срещу представения Десетгодишен план в частта му, изключваща предвижданията на оператора за свързване на газопровод IGB в района на гр. Димитровград. „Ай Си Джи Би“ АД твърди, че при изготвянето на Плана за периода 2018-2027 г. дружеството не е търсено за информация, консултации или становище по него.“ На следващо място дружеството посочва, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е идентифицирало газопровода IGB като ключов проект с основните му параметри, описани в т. 5.2.3. от Плана, като е предвидило инвестиция за присъединяването му към националната газопреносна мрежа, но от Приложение 1 е премахнато предвиждането на отклонение и свързване на газопровода към мрежата в района на гр. Димитровград, което е съществувало в Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД

за периода 2017-2026 г. В тази връзка предлага предвиждането на това отклонение да бъде включено в позиция № 2 по Приложение 1. От друга страна „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че в процедурата по издаване на решение за освобождаване от задълженията за регулиран достъп на трети страни, дружеството е заявило точка на междусистемно свързване само в района на Стара Загора предвид липсата на резервиране на капацитет в друга изходна точка. В тази връзка дружеството твърди, че отклонението към Димитровград не е отпаднало от проекта и смята да го развива търговски и технически. С оглед изложеното „Ай Си Джи Би“ АД счита, че изграждането на това отклонение не е отпаднало и в Плана следва да бъде отчетена тази втора точка на междусистемно свързване със забележка, че същата не е окончателно съгласувана с оператора.

В КЕВР е постъпило становище с вх. № Е-15-57-25 от 16.07.2018 г. от „Овергаз Мрежи“ АД, в което дружеството предлага да бъде съкратен предвидения в Плана срок за реализация на проектите до 2022 г. чрез ускоряване на плановете за разширяване на работния обем и за увеличаване на дневния капацитет за добив на природен газ от ПГХ „Чирен“. „Овергаз Мрежи“ АД счита, че по този начин ще се постигне целта за изпълнение на европейския стандарт за изградена инфраструктура по отношение на мерките за сигурността на доставки на природен газ. Дружеството посочва, че липсва график за свързване между националната и транзитната газопреносни мрежи в повече точки, като създаването на такива връзки би повишило значително сигурността и капацитета за пренос през единна система. Според „Овергаз Мрежи“ АД, Планът не осигурява равнопоставен достъп до природен газ на нови общини и крайни потребители и не изпълнява заложените в него цели, като в същия липсва и график за изграждане на магистрални газопроводни отклонения до общинските центрове на всички издадени лицензии. Дружеството посочва, че Планът не предвижда „Булгартрансгаз“ ЕАД да изкупува магистрални газопроводни отклонения и АГРС, т.е. построената от газоразпределителни дружества газова инфраструктура ще продължи да бъде включена в регулаторната база на активите им. „Овергаз Мрежи“ АД счита, че Планът не предлага решение на проблема с измерване качеството на природния газ и не предвижда инсталиране на газ хроматографи след точките на смесване след всяка от седемте зони на преносната мрежа. Според дружеството, инсталирането ще гарантира точността на издадените от оператора сертификати за качеството на природния газ в отделните зони, на база на които се определя пренесеното от него количество природен газ, изразено в енергийни единици.

Във връзка с направените възражения и предложения по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018-2027 г., операторът на газопреносна мрежа е изразил становище в писма с вх. № Е-15-59-3 от 20.07.2018 г., вх. № Е-15-45-15 от 20.07.2018 г. и с вх. № Е-15-57-25 от 20.07.2018 г.

След проучване и анализ на становищата на заинтересованите лица и на „Булгартрансгаз“ ЕАД КЕВР приема следното:

По отношение на повдигнатите въпроси в хода на проведеното обществено обсъждане следва да се отбележи, че разделянето на газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД на транзитна и национална мрежи е условно. От експлоатационна гледна точка те представляват единна структура, тъй като са технологично свързани при ГИС „Ихтиман“ и ГИС „Лозенец“ и през тях е възможно пренасяне на количества природен газ до ползвателите на двете мрежи. По отношение на географското разположение на съществуващите преносни трасета разделянето на национални и транзитни газопроводи също е условно, тъй като съществуват обособени територии, в които преноса на природен газ към лицензианти и крайни потребители на територията на Република България се осъществява по газопреносната мрежа за транзитен пренос. Голяма част трасетата и съоръженията са проектирани и изградени с цел създаване на възможност за частична взаимозаменяемост на участъци, чрез превключване на различни участъци при потенциално възникване на извънредни ситуации. Достъпът на трети страни до двете мрежи се осъществява по еднакви правила в рамките на общи процедури за разпределение

на капацитет посредством RBP. По отношение на тарифите, приложими за газопреносната система, обединяваща двете мрежи, също се прилага единен регулаторен режим в съответствие с Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Дружеството посочва, че използваемостта на капацитета на националната газопреносна мрежа за 2017 г. варира през различните месеци от 29% до 63%, като средната използваемост на капацитета в годишен разрез е 47%. Очаква се повишаване на утилизацията на техническите капацитети на националната газопреносна мрежа, включително във връзка с присъединяване на нови крайни консуматори и повишаване на потреблението на природен газ в страната, с развитието на новите ключови проекти и във връзка с увеличение на трансграничния пренос в резултат от въвеждане в експлоатация на новите интерконекторни връзки и развитието на концепцията за газов хъб Балкан. Очаква се тенденцията за увеличение на утилизацията на техническите капацитети на входни и изходни точки на националната газопреносна мрежа да доведе до намаление на цените за достъп и пренос на входни и изходни точки/зони на мрежата и на цените за достъп и пренос на природен газ през газопреносната система като цяло.

Основен приоритет в дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД е да допринесе за развитието на газификацията в страната и да направи природния газ достъпен за крайните потребители. Централно място в плановите за развитие на газовата инфраструктура на дружеството е изграждането на нови газопроводни отклонения, газоизмервателни и газорегулиращи станции, осигуряващи възможност за присъединяване към газопреносните мрежи на нови потребители - общини, разпределителни мрежи, население и промишлени консуматори. Същите са отразени в Десетгодишен план за развитие на мрежите за 2018-2027 г. По отношение на проекта за газификация на регион Централно Средногорие и искането на БФИЕК същият да бъде включен в ключовите проекти за нови газопроводи на територията на страната и свързването им със съществуващата газопреносна мрежа - Приложение 1, следва да се има предвид, че проектите за изграждане на нови газопроводни отклонения от съществуващата мрежа са приоритетни за „Булгартрансгаз“ ЕАД и са включени в раздел Описание на ключови проекти от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2018 – 2027 г. Те не са включени в Приложение 1 от Плана, тъй като в приложението са описани само проекти с трансграничен ефект, т.е. такива, които оказват влияние върху повече от една държава и спомагат за изпълнение на европейските цели за повишаване на диверсификацията, сигурността на доставките и пазарната интеграция. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че по отношение на съществуващите затруднения за реализацията на този проект, са предприети всички необходими действия за отстраняване на забележките по отрицателните оценки в Доклад за оценка на въздействието върху околната среда и са предвидени всички мерки за надлежно отразяване на коментарите на компетентните органи.

Във връзка с повдигнатия въпрос за достъпа до газовите пазари на Гърция и Румъния и по-специално възможност за обратен поток от Румъния към България следва да се отбележи, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е създало условия за трансгранична търговия. На всички точки на междусистемно свързване се предлагат капацитетни продукти, както в права, така и в обратна посока, като на IP Кулата/Сидирокастро и IP Русе/Гюргево се осигурява твърд капацитет в обратна посока (физически реверс), докато на IP Негру Вода 1/Кардам се осигурява прекъсваем капацитет в обратна посока до размера на резервирания капацитет в правата посока (виртуален обратен пренос на търговска база). В този смисъл е осигурен достъп на търговците до газовите пазари на Гърция и Румъния и всеки търговец има възможност да търгува на регионалния пазар, в зависимост от приложимите национални условия за достъп и съобразно въведените лицензионни или регистрационни режими за дейността търговия с природен газ на съседните пазари.

Комисията приема възражението от „Ай Си Джи Би“ АД за неоснователно. „Булгартрансгаз“ ЕАД е отправило покана към всички заинтересовани страни да участват в организираната публична консултация, като изпратят своите предложения и коментари

по Плана на електронен адрес до 26 април 2018 г. Следователно „Ай Си Джи Би“ АД е имало възможност да изложи възражения или да направи коментари в рамките на консултацията, но такива не са постъпили в оператора на газопреносна мрежа. По отношение на включване в Плана на втора точка на междусистемно свързване в района на гр. Димитровград следва да се има предвид, че представеният пред Комисията и пред националния регулаторен орган на Гърция проект за Междусистемна газова връзка Гърция-България (IGB) предвижда две физически точки за междусистемно свързване: една входна точка за междусистемно свързване с DESFA S.A. в Комотини и една изходна точка за междусистемно свързване с „Булгартрансгаз“ ЕАД в Стара Загора. На територията на Република България се предвижда изграждане на отклонения до района на градовете Кърджали и Димитровград, но точката на свързване, определена в района на село Загоре, община Стара Загора е единствената точка на междусистемно свързване на газопровода IGB на територията на България. Според „Булгартрансгаз“ ЕАД, в условията за одобряване на междусистемната връзка като „Проект от общ интерес“ (PCI), както и в рамките на проведената Процедура за пазарен тест, предвиденото отклонение при гр. Димитровград е представяно като междинна точка за захранване на крайни потребители в гр. Димитровград със същия статут на предвиденото отклонение за гр. Кърджали. По същия начин, тези отклонения са посочени в рамките на описанието на проекта в т. 5.2.3. от Плана, но присъединяване в тези точки не е ангажимент на оператора.

По отношение на становището от „Овергаз Мрежи“ АД, следва да се имат предвид изложените по-горе аргументи във връзка с условното разделяне на мрежите и с развитието на газовата инфраструктура в страната. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че преди стартиране на инвестиционно намерение се извършва предварителен анализ, относно наличната и необходимата инфраструктура за конкретното географско положение и се съобразяват планове на лицензиантите. На този етап инвестиционните планове за развитие на газопреносната мрежа са съобразени с конфигурацията на газопреносната система в България и с бизнес планове на лицензиантите за съответните обособени територии, при отчитане и на прогнозираните нива на потребление на природен газ. Реализирането на нови технологични връзки е обвързано преди всичко с оползотворяването на свободния капацитет за пренос през съществуващите такива. В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че е извършвало проучвания и има готовност за своевременно пристъпване към реализация на допълнителни съоръжения при наличие на техническа и икономическа целесъобразност. Планираната година за пускане в експлоатация на съоръженията, обезпечаващи увеличаване на капацитетните възможности на ПГХ „Чирен“ и постигане на проектните параметри за работен обем и капацитети на нагнетяване и добив, е крайт на 2024 г. В краткосрочен план, именно с цел увеличаване на дневния капацитет за добив/нагнетяване, в края на 2017 г. е завършило прокарването и въвеждането в експлоатация на два нови наклонено-насочени експлоатационни сондажа. В тази връзка предстои да бъде увеличен максималния дневен капацитет за добив на 41,5 GWh/d (51,07 GWh/d краткосрочно при аварийни ситуации).

По отношение изкупуването на съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, следва да се отбележи, че тези дейности не са предмет на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018 – 2027 г., доколкото се касае за изградени и функциониращи съоръжения, чието придобиване от оператора на газопреносна мрежа не следва да се разглежда в контекста на новопроектирани и изградени съоръжения с положителния им принос върху капацитета за пренос и за диверсификацията на маршрутите и източниците.

В изпълнение изискванията на чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ, Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018 – 2027 г. съдържа данните за основната инфраструктура за пренос, която се предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите десет години, данните за всички инвестиции, за които е взето решение, в т.ч. новите инвестиции, които трябва да бъдат направени през следващите три години и данните за графика за всички инвестиционни

проекти. В Плана обаче не се конкретизират детайли и елементи на отделните проекти и същият не цели да обхване всички конкретни мерки, които се предприемат от дружеството в оперативен порядък за развитие и поддържане на обектите и съоръженията от газопреносната инфраструктура, в т.ч. и оборудването им със средства за измерване. „Булгартрансгаз“ ЕАД използва средства за измерване на параметрите на природния газ, съответстващи на приложимите български и международни стандарти, които осигуряват необходимите метрологично проследими измервания.

С оглед горното, след проучване на необходимостта от инвестиции, Комисията приема, че представеният от независимия преносен оператор Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2018-2027 г. обхваща всички нужди от инвестиции, както и че същият е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз. Планът е изготвен при съобразяване с наличната информация за предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмяна с други държави, като са взети предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз. Десетгодишният план за развитие на мрежите за периода 2018-2027 г. е съобразен и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ.

Изказвания по т.1.:

Докладва А. Иванова. Резултатите от извършения анализ на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018-2027 г. са отразени в доклад от 21.06.2018 г., приет от КЕВР на 28.06. На 05.07. е проведено обществено обсъждане, на което са присъствали представители на заявителя, на „Булгаргаз“ ЕАД и на Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори, чийто представител е изразил становище по плана. В 14-дневния срок в КЕВР са постъпили писмени становища от „Ай Си Джи Би“ АД и от „Овергаз Мрежи“ АД. Във връзка с направените възражения и предложения от заинтересованите лица, „Булгартрансгаз“ ЕАД е изразило писмено становище по тях. След проучвания и анализ на становищата може да се приеме следното:

Разделянето на газопреносните мрежи на „Булгаргаз“ ЕАД на транзитна и национална е условно. От експлоатационна гледна точка те представляват единна структура, тъй като са технологично свързани и през тях е възможно пренасяне на количества газ до ползвателите на двете мрежи. Условно е разделянето им и по отношение на географското разположение, тъй като съществуват обособени територии, в които преносът на газ към лицензианти и крайни потребители се осъществява по газопреносната мрежа за транзитен пренос. Достъпът на трети страни до двете мрежи се осъществява при еднакви правила в рамките на общи процедури за разпределение на капацитет посредством платформата Ар Би Пи. По отношение на тарифите, приложими за газопреносната система, обединяваща двете мрежи, също се прилага единен регулаторен режим, в съответствие с одобрената на „Булгартрансгаз“ ЕАД Методика. Средната използваемост на капацитета на националната газопреносна мрежа за 2017 г. в годишен аспект е 47%. Очаква се повишаване на утилизацията на техническите капацитети на националната газопреносна мрежа, включително във връзка с присъединяване на нови крайни консуматори и повишаване на потреблението на природен газ в страната, с развитието на новите ключови проекти и във връзка с увеличение на трансграничния пренос, в резултат от въвеждане в експлоатация на новите интерконекторни връзки и развитието на концепцията за газов хъб Балкан. Централно място в плановите за развитие на газовата инфраструктура на дружеството е изграждането на нови газопроводни отклонения, газоизмервателни и газорегулиращи станции, осигуряващи възможност за присъединяване към газопреносните мрежи на нови потребители - общини, разпределителни мрежи, население и промишлени консуматори. По отношение на искането, изразено от БФИЕК, за включване на проекта за газификация на регион Централно Средногорие в ключовите проекти за нови газопроводи в Приложение 1, тези

проекти са включени в раздел „Описание на ключови проекти от плана“, доколкото в Приложение 1 от същия са описани само проекти с трансграничен ефект.

Във връзка с повдигнатия въпрос за достъпа до газовите пазари на Гърция и Румъния и по-специално възможност за обратен поток от Румъния към България, следва да се отбележи, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е създало условия за трансгранична търговия. На всички точки на междусистемно свързване се предлагат капацитетни продукти, както в права, така и в обратна посока, като на IP Кулата/Сидирокастро и IP Русе/Гюргево се осигурява твърд капацитет в обратна посока (физически реверс), докато на IP Негру Вода 1/Кардам се осигурява прекъсваем капацитет в обратна посока до размера на резервирания капацитет в правата посока (виртуален обратен пренос на търговска база). В този смисъл е осигурен достъп на търговците до газовите пазари на Гърция и Румъния и всеки търговец има възможност да търгува на регионалния пазар, в зависимост от приложимите национални условия за достъп и съобразно въведените лицензионни или регистрационни режими за дейността търговия с природен газ на съседните пазари.

По отношение на възражението от „Ай Си Джи Би“ АД. То е неоснователно.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е отправило покана към всички заинтересовани страни да участват в организираната публична консултация, като изпратят своите предложения и коментари по Плана на електронен адрес до 26 април 2018 г.

„Ай Си Джи Би“ АД е имало възможност да изложи възражения или да направи коментари в рамките на консултацията, но такива не са постъпили в оператора на газопрееносна мрежа. По отношение на включване в Плана на втора точка на междусистемно свързване в района на гр. Димитровград следва да се има предвид, че представеният пред Комисията и пред националния регулаторен орган на Гърция проект за Междусистемна газова връзка Гърция-България (IGB) предвижда две физически точки за междусистемно свързване: една входна точка за междусистемно свързване с DESFA S.A. в Комотини и една изходна точка за междусистемно свързване с „Булгартрансгаз“ ЕАД в Стара Загора. На територията на Република България се предвижда изграждане на отклонения до района на градовете Кърджали и Димитровград, но точката на свързване, определена в района на село Загоре, община Стара Загора, е единствената точка на междусистемно свързване на газопровода IGB на територията на България.

„Булгартрансгаз“ ЕАД, в условията за одобряване на междусистемната връзка като „Проект от общ интерес“ (PCI), както и в рамките на проведената Процедура за пазарен тест, предвиденото отклонение при гр. Димитровград е представяно като междинна точка за захранване на крайни потребители в гр. Димитровград със същия статут на предвиденото отклонение за гр. Кърджали. По същия начин, тези отклонения са посочени в рамките на описанието на проекта в т. 5.2.3. от Плана, но присъединяване в тези точки не е ангажимент на оператора. Реализирането на нови технологични връзки е обвързано преди всичко с оползотворяването на свободния капацитет за пренос през съществуващите такива.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е извършвало проучвания и има готовност за своевременно пристъпване към реализация на допълнителни съоръжения при наличие на техническа и икономическа целесъобразност.

По отношение изкупуването на съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, следва да се отбележи, че тези дейности не са предмет на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018 – 2027 г., доколкото се касае за изградени и функциониращи съоръжения, чието придобиване от оператора на газопрееносна мрежа не следва да се разглежда в контекста на новопроектирани и изградени съоръжения с положителния им принос върху капацитета за пренос и за диверсификацията на маршрутите и източниците.

В изпълнение изискванията на чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ, Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018 – 2027 г. съдържа данните за основната инфраструктура за пренос, която се предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите десет години, данните за всички

инвестиции, за които е взето решение, в т.ч. новите инвестиции, които трябва да бъдат направени през следващите три години и данните за графика за всички инвестиционни проекти. В Плана обаче не се конкретизират детайли и елементи на отделните проекти и същият не цели да обхване всички конкретни мерки, които се предприемат от дружеството в оперативен порядък за развитие и поддържане на обектите и съоръженията от газопреносната инфраструктура, в т.ч. и оборудването им със средства за измерване. „Булгартрансгаз“ ЕАД използва средства за измерване на параметрите на природния газ, съответстващи на приложимите български и международни стандарти, които осигуряват необходимите метрологично проследими измервания.

След проучване на необходимостта от инвестиции, Комисията приема, че представеният от независимия преносен оператор Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2018-2027 г. обхваща всички нужди от инвестиции, както и че същият е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

Планът е изготвен при съобразяване с наличната информация за предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, като са взети предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз. Десетгодишният план за развитие на мрежите за периода 2018-2027 г. е съобразен и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 и чл. 81г от Закона за енергетиката, чл. 112 и чл. 113 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение :

Да одобри Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018-2027 г.

Доц. д-р Иван Н. Иванов попита има ли допълнения от останалите членове на работната група.

А. Йорданов направи един кратък коментар, който не касае гласуването му по повод на предложеното решение. Той изрази задоволство, че все пак „Булгартрансгаз“ ЕАД е обърнало внимание на въпроса, свързан с условното разделение на преносна и транзитна система. То не е само условно, то е и технологично. Видно от плана, който „Булгартрансгаз“ ЕАД представя, Комисията сега ще одобри и това разделение ще продължи. Г-н Йорданов не вижда планирано изграждане на газопроводни отклонения от условно наречената транзитна система на захранване на потребители на вътрешен пазар. Обменът между двете системи е ограничен от точките на свързване и Йорданов не вижда много смели планове, от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД, да се разшири този капацитет на точките на свързване на двете системи. Това е единственият му коментар. Направеното изследване от страна на работната група е задълбочено и то отразява целта на публичната консултация, така че от формална гледна точка всичко е наред и г-н Йорданов ще подкрепи проекта.

Доц. д-р Иван Н. Иванов каза, че не вижда други желаещи за изказвания. Той отбелязва в подкрепа на това, което каза А. Йорданов, че „Булгартрансгаз“ ЕАД се приближава до момента, в който двете системи – националната газопреносна и транзитната газопреносна мрежа трябва да бъдат обединени в една национална газопреносна мрежа. Това ще се случи в бъдещ момент, но то е неизбежно и колкото по-рано се направят стъпки в тази посока, толкова по-добре. Подкрепя проекта на решение, защото счита, че действително, след задълбочен анализ, Комисията е в състояние да одобри Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Комисията е представила своите забележки на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Някои от тях са били взети предвид. Ще бъдат уважени и останалите в бъдещ период.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 и чл. 81г от Закона за енергетиката, чл. 112 и чл. 113 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018-2027 г.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна и Димитър Кочков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев и Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад с вх. О-Дк-300 от 20.07.2018 г. и проект на писмо до министъра на финансите относно съгласуване на проект на протоколно Решение на Министерския съвет за одобряване на отчет за напредъка към 15.02.2018 г. в изпълнение на мерките, одобрени с Решение № 411 на Министерския съвет от 19.05.2016 г. за приемане на план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, изменено с Решение № 191 на Министерския съвет от 29.03.2018 г.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № О-03-10-23 от 16.07.2018 г. от главния секретар на Министерството на финансите, с което на основание чл. 32, ал. 1 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСНА) са изпратени за съгласуване: проект на протоколно Решение на Министерския съвет за одобряване на отчет за напредъка към 15.02.2018 г. в изпълнение на мерките, одобрени с Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерски съвет за приемане на план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. на Министерски съвет (проект на протоколно решение); проект на доклад от г-н Владислав Горанов – министър на финансите, финансова обосновка и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване.

Съгласно чл. 32, ал. 3 от УПМСНА, вносителите съгласуват проектите на актове с органите по чл. 19, ал. 4 от Закона за администрацията, с областните управители или с други държавни органи въпросите, които са свързани или засягат тяхната дейност. Съгласно чл. 34, ал. 1 от УПМСНА, съгласуването се извършва в 10-дневен срок от получаването на материалите в съответната администрация.

На горните основания КЕВР следва да изрази становище, в рамките на правомощията си по въпросите, свързани с или засягащи нейната дейност.

След проучване на постъпилите материали, се установи следното:

С Решение № 617 от 12.08.2015 г., допълнено с Решение № 609 от 22.07.2016 г. на Министерския съвет е приет анализ на проблемите, възпрепятстващи нарастването на инвестициите и е утвърден списък с основни проблемни области. Създадени са междуведомствени работни групи с конкретен отговорен орган, както следва:

а) проблемна област „Присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура (електричество, газ, вода), в т.ч. срокове, брой процедури и разходи“ - министъра на икономиката;

б) проблемна област „Разрешителни за строителство - брой процедури и време за тяхното изпълнение“ - министъра на регионалното развитие и благоустройството;

в) проблемна област „Несъгласуваност на административни процедури, свързани с реализацията на инвестиционни намерения и забавяне при предоставянето на услугите и след законовите срокове от централната и местните власти“ - заместник министър-председателя по коалиционна политика и държавна администрация и министър на вътрешните работи;

г) проблемна област „Често променящо се законодателство“ - министъра на правосъдието;

д) проблемна област „Отсъствие на изградена пътна инфраструктура или лошо състояние на съществуващата такава“ - министъра на регионалното развитие и благоустройството;

е) проблемна област „Липса на специалисти в търсени от бизнеса области и лошо качество на професионалното образование“ - министъра на образованието и науката;

ж) проблемна област „Независимост на съдебната система и корупция“ - заместник министър-председателя по координация на европейските политики и институционалните въпроси и министъра на правосъдието;

з) проблемна област „Ниска ефективност на правната рамка за разрешаване на спорове“ - министъра на правосъдието;

и) проблемна област „Административни процедури във връзка с международния стокообмен и съпътстващи разходи при внос и износ“ - заместник министър-председателя по европейските фондове и икономическата политика;

к) проблемна област „Време за плащане на данъци“ - министъра на финансите.

С Решение № 411 от 19.05.2016 г. Министерски съвет е приел план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 от 12.08.2015 г. на Министерския съвет.

В доклада се посочва, че в резултат на едногодишно изпълнение на плана за действие са изпълнени половината от включените в него 118 мерки, предвид което с Решение № 334 от 22.06.2017 г. Министерски съвет възобновява работата на работните групи със задача да се предложат допълнителни мерки за преодоляване на пречките пред инвестициите в ключови области. Посочено е също, че в резултат на извършен анализ за причините за неизпълнение на останалите мерки планът за действие, приет с Решение № 411 от 19.05.2016 г. Министерски съвет е изменен с Решение № 191 от 29.03.2018 г. на Министерски съвет като отчета за изпълнение, предмет на проекта на решение е първия тримесечен отчет за изпълнение на вече изменения план.

С предложения проект на решение се предлага да се одобри отчет за напредъка в изпълнението на мерките, одобрени с Решение от 19.05.2016 г. Министерски съвет за приемане на план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 от 12.08.2015 г. на Министерския съвет, допълнено с Решение № 609 от 22.07.2016 г. на Министерския съвет, изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. на Министерски съвет.

След проучване на Приложениято към проекта на Решение се установи следното:

С писмо с изх. № Ф-03-10-20 от 06.07.2018 г. КЕВР е предоставила на министъра на финансите изисканата с писмо с вх. № Ф-03-10-20 от 28.05.2018 г. информация за изпълнението на мерките, за които КЕВР е посочена като отговорна институция в приложение към Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерския съвет, изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. на Министерския съвет. Предоставената от КЕВР информация е отразена в част „Правни мерки“ към отчета за изпълнение на мерките, който е приложение към проекта на доклад на министъра на финансите.

Предвид горното изпратените материали следва да се съгласуват без забележки.

Изказвания по т.2.:

Докладва С. Петрова. В Комисията е постъпило писмо от от главния секретар на Министерството на финансите, с което на основание чл. 32, ал. 1 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСНА) са изпратени за съгласуване: проект на протоколно Решение на Министерския съвет за одобряване на отчет за напредъка към 15.02.2018 г. в изпълнение на мерките, одобрени с Решение № 411 от 19.05.2016 г. на Министерски съвет за приемане на план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. на Министерски съвет (проект на протоколно решение); проект на доклад от г-н Владислав Горанов – министър на финансите, финансова обосновка и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване.

След проучване на постъпилите материали се установи, че проектът на решение касае одобряване на отчет за напредъка в изпълнението на мерките, одобрени с Решение от 19.05.2016 г. В тази връзка следва да се има предвид, че с писмо КЕВР вече е предоставила на министъра на финансите изисквана информация във връзка с изпълнение на мерки, за които КЕВР е посочена като отговорна институция, като предоставената от КЕВР информация, с това писмо, е отразена в част „Правни мерки“ към отчета за изпълнение на мерките, който е приложение към проекта на доклад на министъра на финансите.

Предвид горното, изпратените материали следва да се съгласуват без забележки.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 34, ал. 1 във връзка с чл. 32, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на писмо до Министерство на финансите.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 34, ал. 1 във връзка с чл. 32, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. О-Дк-300 от 20.07.2018 г. относно съгласуване на проект на протоколно Решение на Министерския съвет за одобряване на отчет за напредъка към 15.02.2018 г. в изпълнение на мерките, одобрени с Решение № 411 на Министерския съвет от 19.05.2016 г. за приемане на план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, изменено с Решение № 191 на Министерския съвет от 29.03.2018 г.

2. Приема проект на писмо до Министерство на финансите.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна и Димитър Кочков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа**

(Александър Йорданов, Георги Златев и Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „МБАЛ-Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Декотекс“ АД; „Овердрайв“ АД; Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Когрийн“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация-Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; и доклад с вх. № Е-Дк-668 от 18.07.2018 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. бр. 105 от 30.12.2016 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

Преценката за ефективността на инсталациите за когенерация, в т. ч. спестената първична енергия на използваното гориво за всяка инсталация, което е определящият фактор дали тя покрива изискванията за високоефективно производство на електрическа енергия, се извършва по реда на наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.),

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове в отделни точки: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и пароотбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини,

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

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

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

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

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

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за

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

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

Сертификатът съдържа:

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

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

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

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

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.06.2018 до 30.06.2018 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови

турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Те са следните:

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

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Топлофикация-Разград“ ЕАД;
3. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“;
4. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“;
5. „Топлофикация-ВТ“ АД;
6. „Белла България“ АД;
7. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
8. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
9. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
10. ЧЗП „Румяна Величкова“;
11. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
12. „Декотекс“ АД;
13. „Овердрайв“ АД;
14. „Овергаз Мрежи“ АД;
15. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
16. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
17. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
18. „Когрийн“ ООД;
19. „Инертстрой-Калето“ АД;

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

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

В КЕВР са получени следните писма, с които дружествата са декларирали, че **няма да подават заявления** за сертификати относно разглеждания период: съответно на хартиен носител от: „Биовет“ АД с вх. № Е-ЗСК-11#19 от 11.07.2018 г. и „УМБАЛ – проф., д-р Стоян Киркович“ АД с вх. № Е-ЗСК-45 от 11.07.2018 г., както и съобщения по електронната поща от: „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, получено на 04.07.2018 г.; „Алт Ко“ АД, получено на 03.07.2018 г.; Оранжерии-Петров дол“ ООД, получено на 03.07.2018 г.

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона. В него изрично е указано, че при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

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

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ДВГ/ГТ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД

„МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ – ТЪРГОВИЩЕ“ АД („МБАЛ – Търговище“ АД), със седалище и адрес на управление: Република България,

област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с **ЕИК 125501290**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-3 от 09.07.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода **от 01.06.2018 до 30.06.2018 г.**, отбелязвайки в заявлението две стойности за произведените количества:

- произведена по комбиниран начин $E_{бр.} = 18,06 \text{ MWh}$;
- продадена по електромер $E_{прод. (електромер)} = 10,135 \text{ MWh}$;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период в производствената централа на „МБАЛ Търговище“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип MAN Е 2876 Е302 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	34 510 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,05°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,29%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	81,86%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,03%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10,135	няма	10,135	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 = 7,925 MWh;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,888 отговаря** Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	36,770	36,770	–	–
Електрическа енергия	MWh	18,060	18,060	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	66,978	66,978	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **36,770 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:

18,060 MWh – 7,925 MWh = **10,135 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **18,060 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **18,060 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10,135 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.
05/2018	10,518	0	няма	няма	няма	няма	10,518	10,847	10	0,847
06/2018	10,135	0	няма	няма	няма	няма	10,135	10,982	10	0,982

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие

на което те са относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – за месец юни 2018 г. са в размер на **10 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ-Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 10 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 10 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2018 до 30.06.2018 г.

2. „Топлофикация – Разград“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4 от 09.07.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Разград“ за периода **от 01.06.2018 до 30.06.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **601,762 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **602 бр.;**

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **602 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	34 510 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,31%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,15%
Изискване за ΔF	$>10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,50%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	601,762	няма	601,762	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 = 41,738 MWh;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 25,291 MWh;

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

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД

– **0,935** – отговаря на Регламента;

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	646,000	646,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	643,500	643,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1650,008	1650,008	–	–

• Потребена топлинна енергия: **77,975 MWh**.

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

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

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

$643,500 \text{ MWh} - 41,738 \text{ MWh} = \mathbf{601,762 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **643,500 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за

инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **643,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **601,762 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	723,994	0	няма	няма	няма	няма	723,994	724,844	724	0,844
06/2018	601,762	0	няма	няма	няма	няма	601,762	602,606	602	0,606

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – за месец юни 2018 г. са в размер на **602 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Разград“ ЕАД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **602 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **602 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 **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**

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

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № 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 **06.07.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода от **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **3507,400 MWh**;

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

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

съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 3313,5935 MWh (измерени с уред за търговско мерене на ЕРД – от двустранен протокол);

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,24 MW_e**;

- През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ са били в експлоатация две инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от които се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор. Параметрите на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 са еднакви и имат следните стойности:

- номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;
- електрическа ефективност 40%;
- топлинна ефективност 41%;
- обща ефективност 81%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 510 kJ/nm ³	34 510 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,54°C	20,54°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,33%	48,33%
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 $\eta_{\text{общо}}$	76,03%	77,54%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,42%	18,08%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3313,594	няма	3313,594	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 = **193,807 MWh**;
- закупена ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,317 \text{ MWh}$;
- $E_{\text{сн тец}} = 194,124 \text{ MWh}$.

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1852,000	1852,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1728,900	1728,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4710,139	4710,139	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1900,000	1900,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1778,500	1778,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4744,064	4744,064	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3752,000	3752,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3507,400	3507,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9454,203	9454,203	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1314,850 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 17,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$3507,400 \text{ MWh} - 193,807 \text{ MWh} = \mathbf{3313,594 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3507,400 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3507,400 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3313,594 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от НЕВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕП мрежа	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕР мрежа	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	2973,665	0	няма	няма	няма	няма	2973,665	2974,185	2974	0,185
06/2018	3313,594	0	няма	няма	няма	няма	3313,594	3313,779	3313	0,779

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец юни 2018 г. са в размер на **3313 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3313 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 3313 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 01.06.2018 до 30.06.2018 г.

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

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025 от 07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г. Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-40 от 06.07.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода **от 01.06.2018 до 30.06.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 1151,500 MWh;
- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:
 - количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1065,76925 MWh** (измерени с уред за търговско мерене на ЕРД – от двустранен протокол).

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

– обща ефективност 85,1%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на 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	34 509 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,54°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,43%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,91%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,05%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1065,769	няма	1065,769	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 = **85,731 MWh**;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 85,909 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,178 \text{ MWh}$.

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

– подавана към мрежата с напрежение 10 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,918** – отговаря на Регламента;

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	911,000	911,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1151,500	1151,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2681,726	2681,726	–	–

• Потребена топлинна енергия: **335,936 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:

$1151,500 \text{ MWh} - 85,731 \text{ MWh} = \mathbf{1065,769 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 1151,500 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1151,500 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1065,769 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	1259,649	0	няма	няма	няма	няма	1259,649	1260,075	1260	0,075
06/2018	1065,769	0	няма	няма	няма	няма	1065,769	1065,844	1065	0,844

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец юни 2018 г. са в размер на **1065 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1065 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **1065 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 **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**

5. „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-6** от **09.07.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода от **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**, за количество в размер на **1514,410 MWh**, като изрично е записано, че това е „**тотална**“ електрическа енергия.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало в писмо с вх. № Е-14-05-3/29.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e**.

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 40,9%;
- обща ефективност 81,0%.

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 510 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,43%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,47%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,78%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1464,268	няма	1464,268	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 = **50,142 MWh**;

- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 91,160 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД

- **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2025,000	2025,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1514,410	1514,410	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4689,647	4689,647	–	–

- Потребена топлинна енергия: **875,755 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:

$1514,410 \text{ MWh} - 50,142 \text{ MWh} = 1464,268 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 1514,410 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1514,410 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1464,268 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	1842,839	0	няма	няма	няма	няма	1842,839	1843,641	1843	0,641
06/2018	1464,268	0	няма	няма	няма	няма	1464,268	1464,909	1464	0,909

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – за месец юни 2018 г. са в размер на **1464 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **1464 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **1464 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 01.06.2018 до 30.06.2018 г.

6. „Белла България“ АД

„Белла България“ АД (правоприемник чрез сливане с бившето „Унибел“ АД, считано от 28.06.2016 г.) със седалище и адрес на управление: Република България, област

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-8 от 10.07.2018 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол, за периода **от 01.06.2018 до 30.06.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **516,312 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **516 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **516 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 инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 510 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,24%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,75%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,82%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,53%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	516,312	няма	516,312	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 = 29,654 MWh;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	617,964	617,964	–	–
Електрическа енергия	MWh	545,966	545,966	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1495,625	1495,625	–	–

• Потребена топлинна енергия: **617,964 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{пнк}} = 251,000 \text{ MWh}$);

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

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

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

545,966 MWh – 29,654 MWh = **516,312 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **545,966 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **545,966 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **516,312 MWh**.

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

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

		продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ВЕКП по ЕП мрежа	дробен остатък от минал период	факати	следващ период	по ЕР мрежа	дробен остатък от минал период	факати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	672,876	0	няма	няма	няма	няма	672,876	673,244	673	0,244
06/2018	516,312	0	няма	няма	няма	няма	516,312	516,556	516	0,556

• От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец юни 2018 г. са в размер на **516 бр.**

• Дружеството е поискало в пълния си размер от **516 бр.** издадените сертификати да бъдат **прехвърлени** на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.

Въз основа на горното предлагаме на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени 516 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 516 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 01.06.2018 до 30.06.2018 г.

7. „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 **10.07.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода от **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 8032,252 MWh;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за НЕК ЕАД: 8032 бр.;

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

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За НЕК ЕАД: цялото количество издадени сертификати за произход за м. юни 2018 г. – 8032 бр.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи

електрическа енергия по комбиниран начин **17,82 MWe**.

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

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

- номинална електрическа мощност 3,120 MWe;
- 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 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
- електрическа ефективност 37,13%;
- топлинна ефективност 45,03%;
- обща ефективност 82,16%.

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 510 kJ/nm ³	34 510 kJ/nm ³	34 510 kJ/nm ³	34 510 kJ/nm ³	34 510 kJ/nm ³	34 510 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	21,7°C	21,7°C	21,7°C	21,7°C	21,7°C	21,7°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,74%	49,74%	49,74%	49,74%	49,74%	49,74%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,24%	78,22%	78,40%	79,38%	80,47%	81,07%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,89%	17,19%	17,72%	19,36%	19,06%	20,06%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8032,252	8032,252	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 = **388,748 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 2,280 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1587,000	1587,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1553,000	1553,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3962,872	3962,872	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1436,000	1436,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1331,000	1331,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3537,251	3537,251	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1532,000	1532,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1461,000	1461,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3817,816	3817,816	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1066,000	1066,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1073,000	1073,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2694,638	2694,638	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1765,000	1765,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1576,000	1576,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4151,717	4151,717	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1544,000	1544,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1427,000	1427,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3664,746	3664,746	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8930,000	8930,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8421,000	8421,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 829,038	21 829,038	–	–

• Потребена топлинна енергия: **5421,304 MWh**.

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

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

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

8421,000 MWh – 388,748 MWh = **8032,252 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

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

голяма от 75 % и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8421,000 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е по-голяма от 10% и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8421,000 MWh**;

- Количеството произведена нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **8032,252 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	9329,202	0	9329,202	9329,390	9329	0,390	няма	няма	няма	няма
06/2018	8032,252	0	8032,252	8032,642	8032	0,642	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец юни 2018 г. са в размер на **8032 бр.**

- Дружеството е поискало в пълния си размер от **8032 бр.** издадените сертификати да бъдат прехвърлени на „Национална електрическа компания“ ЕАД.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **8032 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени **8032 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 **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**

8. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **11.07.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена

от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода от **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **3380,091 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Енерго-Про Варна“ ЕАД – **3380 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „Енерго-Про Варна“ ЕАД – **3380 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

– номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;

– инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;

– електрическа ефективност 42,80 %;

– топлинна ефективност 42,70 %;

– обща ефективност 85,50 %;

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

– номинална електрическа мощност 2,440 MW_e;

– инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;

– електрическа ефективност 42,70 %;

– топлинна ефективност 43,10 %;

– обща ефективност 85,80%;

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

– номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;

– инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;

– електрическа ефективност 40,50%;

– топлинна ефективност 43,5%;

– обща ефективност 84,0%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015

Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 510 kJ/nm ³	34 510 kJ/nm ³	34 510 kJ/nm ³	34 510 kJ/nm ³	34 510 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,8°C	21,8°C	21,8°C	21,8°C	21,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,38%	48,38%	48,38%	48,38%	48,38%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,85%	83,48%	81,87%	78,83%	78,82%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,40%	23,68%	23,30%	20,50%	20,03%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3380,091	няма	3380,091	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 = **113,809 MWh**

– закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,332 \text{ MWh}$.

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1434,000	1434,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1588,700	1588,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3833,316	3833,316	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	401,000	401,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	369,600	369,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	923,069	923,069	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1185,100	1185,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1201,900	1201,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2915,625	2915,625	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1315,900	1315,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	324,800	324,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	812,801	812,801	–	–

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	8,900	8,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	22,709	22,709	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3345,000	3345,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3493,900	3493,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8507,520	8507,520	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2002,332 MWh**.

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

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

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

3493,900 MWh – 113,809 MWh = **3380,091 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3493,900 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3493,900 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3380,091 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	3978,923	0	няма	няма	няма	няма	3978,923	3978,941	3978	0,941
06/2018	3380,091	0	няма	няма	няма	няма	3380,091	3381,032	3381	0,032

• От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – за месец юни 2018 г. са в размер на **3381 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **3381 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на

крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 3381 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 01.06.2018 до 30.06.2018 г.

9. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-27 от 10.07.2018 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопереработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от 01.06.2018 до 30.06.2018 г. в размер на (записани са няколко количества): $E_{\text{бруто}} = 298,000 \text{ MWh}$; $E_{\text{сн}} = 259,658 \text{ MWh}$; $E_{\text{нето}} = 38,342 \text{ MWh}$.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

Параметрите на инсталацията са:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 510 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	44,64%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,48%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,12%

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

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

MWh	38,342	няма	38,342	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 = **259,658 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	358,000	358,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	298,000	298,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	776,470	776,470	–	–

• Потребена топлинна енергия: **545,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{пгк}} = 187,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$298,000 \text{ MWh} - 259,658 \text{ MWh} = \mathbf{38,342 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 298,000 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **298,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **38,342 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)		
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП	Подадената плюс дробен остатък	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подадената плюс дробен остатък	Издадени сертификати
									Дробен остатък за следващ период

		би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	мрежа	от минал период				от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	49,699	0	няма	няма	няма	няма	49,699	50,308	50	0,308
06/2018	38,342	0	няма	няма	няма	няма	38,342	38,650	38	0,650

• От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец юни 2018 г. са в размер на **38 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **38 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **38 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 **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**

10. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № **Е-ЗСК-28 от 11.07.2018 г.**, заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода **от 01.06.2018 до 30.06.2018 г.** отбелязана в заявлението като:

– Измерено на изхода от централата и подадено към мрежата на ЧЕЗ, количество нетна електрическа енергия, произведена от ВЕКП на електрическа и топлинна енергия: **305,000 MWh.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

– обща ефективност 86,2%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 497 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,69%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,49%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,87%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	305,000	няма	305,000	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 3,000 MWh;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД

– **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	320,000	320,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	308,000	308,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	752,231	752,231	–	–

• Потребена топлинна енергия: **320,000 MWh**.

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

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

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

$308,000 \text{ MWh} - 3,000 \text{ MWh} = 305,000 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **308,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **308,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **305,000 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	1139,000	0	няма	няма	няма	няма	1139,000	1139,340	1139	0,340
06/2018	305,000	0	няма	няма	няма	няма	305,000	305,340	305	0,340

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец юни 2018 г. са в размер на **305 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 305 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 305 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 01.06.2018 до 30.06.2018 г.

11. „Топлофикация Петрич“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 05.07.2018 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 01.06.2018 до 30.06.2018 г. в размер на (записани са няколко количества):

- Е брuto = 1626,000 MWh;
- Е сн = 240,1896 MWh;
- Е нето = 1385,8104 MWh;
- Е закупена за ТЕЦ = 0,4536 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-8	ДВГ-8
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008	27.02.2008	5.05.2008	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 221 kJ/nm ³	34 221 kJ/nm ³	34 221 kJ/nm ³	34 221 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,2°C	22,2°C	22,2°C	22,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,77%	47,77%	47,77%	47,77%
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 $\eta_{\text{общо}}$	76,73%	81,13%	75,67%	80,33%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,95%	22,39%	16,44%	19,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1385,810	1385,810	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 = **240,190 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,2376 MWh;

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	348,000	348,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	329,000	329,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	882,263	882,263	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	666,000	666,000	–	–

Електрическа енергия	MWh	629,000	629,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1596,178	1596,178	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	721,000	721,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	663,000	663,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1828,881	1828,881	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	6,500	6,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	5,000	5,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	14,316	14,316	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1741,500	1741,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1626,000	1626,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4321,638	4321,638	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1600,000 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 ДВГ-7 и ДВГ-8, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1626,000 \text{ MWh} - 240,190 \text{ MWh} = \mathbf{1385,810 \text{ MWh}}$ – 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-7 и ДВГ-8, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1626,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2 ДВГ-7 и ДВГ-8 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1626,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1385,810 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	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период

		от 3Е								
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	1550,141	0	1550,141	1551,044	1551	0,044	няма	няма	няма	няма
06/2018	1385,810	0	1385,810	1385,854	1385	0,854	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец юни 2018 г. са в размер на **1385 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени **1385 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени **1385 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 **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**

12. „Декотекс“ АД

„Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852 е юридическо лице, което не е лицензирано по 3Е. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на 3Е.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-31 от 10.07.2018 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода от **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1175,052 MWh.**

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	34 510 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,02%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,69%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,96%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1175,052	няма	1175,052	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 = **26,100 MWh**;

– няма закупено количество ЕЕ за ТЕЦ: $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0 \text{ MWh}$;

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

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

– **0,935 – отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1171,980	1171,980	–	–
Електрическа енергия	MWh	1201,152	1201,152	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3015,972	3015,972	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1158,980 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:

$1201,152 \text{ MWh} - 26,100 \text{ MWh} = \mathbf{1175,052 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1201,152 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1201,152 MWh**;

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

1175,052 MWh.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	452,988	0	няма	няма	няма	няма	452,988	453,871	453	0,871
06/2018	1175,052	0	няма	няма	няма	няма	1175,052	1175,923	1175	0,923

• От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Декотекс“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец юни 2018 г. са в размер на **1175 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени **1175 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **1175 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 01.06.2018 до 30.06.2018 г.**

15. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32 от 11.07.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“ за периода **от 01.05.2018 до 31.05.2018 г.**, отбелязана в заявлението като: – количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **44,871 MWh.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-2, представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;
- Когенераторът е със следните параметри:
 - номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,10%;
 - топлинна ефективност 48,40%;
 - обща ефективност 85,5%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 510 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,35%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,31%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,91%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	30,582	няма	30,582	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 14,289 MWh;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60,576	60,576	–	–
Електрическа енергия	MWh	44,871	44,871	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	126,574	126,574	–	–

- Потребена топлинна енергия: **60,576 MWh**.

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

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

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

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

$44,871 \text{ MWh} - 14,289 \text{ MWh} = 30,582 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **44,871 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **44,871 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **30,582 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	27,689	0	няма	няма	няма	няма	27,689	27,982	27	0,982
06/2018	30,582	0	няма	няма	няма	няма	30,582	31,564	31	0,564

- От направената справка за м. 05/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец май 2018 г. са в размер на **31 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“, гр. София, да бъдат издадени 31 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 31 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 01.05.2018 до 31.05.2018 г.

14. „Овергаз Мрежи“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-35 от 12.07.2018 г. с

приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода **от 01.06.2018 до 30.06.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **61,109 MWh.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,170 MW_e**;

- В ЛОЦ „Овча купел“, гр. София през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газов бутален двигател, тип „Cento T170 SP“, производство на „TEDOM“ – Чешка република, със следните параметри:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.12.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 510 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,21%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,59%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,18%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	58,403	няма	58,403	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 2,706 MWh;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,393 MWh;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	88,600	88,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	61,109	61,109	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	174,920	174,920	–	–

• Потребена топлинна енергия: **92,800 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 4,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$61,109 \text{ MWh} - 2,706 \text{ MWh} = \mathbf{58,403 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **61,109 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **61,109 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **58,403 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	63,578	0	няма	няма	няма	няма	63,578	63,943	63	0,943
06/2018	58,403	0	няма	няма	няма	няма	58,403	59,346	59	0,346

• От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Овергаз Мрежи“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец юни 2018 г. са в размер на **59 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени **59 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **59 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 01.06.2018 до 30.06.2018 г.

15. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 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 09.07.2018 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.06.2018 до 30.06.2018 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 457,600 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 40,504 MWh;
- произведена по комбиниран начин 439,156 MWh;
- собствени нужди на централата – 20,060 MWh;
- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „Електроразпределение Юг“ ЕАД – 417,096 MWh;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
----------------------------	-------	-------

Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 510 kJ/nm ³	34 510 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,4°C	21,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,27%	48,27%
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 $\eta_{\text{общо}}$	76,99%	79,09%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,42%	19,90%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	417,096	няма	417,096	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 = **22,060 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	128,621	128,621	–	–
Електрическа енергия	MWh	129,002	129,002	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	334,639	334,639	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	327,385	327,385	–	–
Електрическа енергия	MWh	310,154	310,154	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	806,052	806,052	–	–

ОБЩО показатели централа	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	456,006	456,006	–	–
Електрическа енергия	MWh	439,156	439,156	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1140,692	1140,692	–	–

• Потребена топлинна енергия: **456,006 MWh**.

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

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

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

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

439,156 – 22,060 MWh = **417,096 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 439,156 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **439,156 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **417,096 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	589,692	0	няма	няма	няма	няма	589,692	589,906	589	0,906
06/2018	417,096	0	няма	няма	няма	няма	417,096	418,002	418	0,002

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец юни 2018 г. са в размер на **418 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **418 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **418 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 01.06.2018 до 30.06.2018 г.

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

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

произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 09.07.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.05.2018 до 31.06.2018 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 290,400 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 63,630 MWh;
- произведена по комбиниран начин – 238,667 MWh;
- собствени нужди на централата – 11,897 MWh;
- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „Електроразпределение Юг“ ЕАД – **226,770 MWh**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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 %;

- 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	11.12.2012
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 510 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,27%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,31%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,32%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	226,770	няма	226,770	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **11,897 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полесна топлинна енергия	MWh	227,175	227,175	–	–
Електрическа енергия	MWh	238,667	238,667	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	602,569	602,569	–	–

- Потребена топлинна енергия: **227,175 MWh**.

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

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

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

238,667 MWh – 11,897 MWh = **226,770 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **238,667 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **238,667 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **226,770 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	2814,024	0	няма	няма	няма	няма	2814,024	2814,734	2814	0,734
06/2018	226,770	0	няма	няма	няма	няма	226,770	227,504	227	0,504

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП,

следва, че издадените сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от БЕКП по електроразпределителната мрежа, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – за месец юни 2018 г. са в размер на 227 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 227 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 227 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 01.06.2018 до 30.06.2018 г.

17. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-44 от 09.07.2018 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.06.2018 до 30.06.2018 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена електрическа енергия по фактури – 157,500 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график – 11,468 MWh;
- произведена електрическа енергия – 153,700 MWh, в т.ч. реално отпусната електрическа енергия към ЕРП – **146,032 MWh**;
- собствени нужди на централата: 7,668 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW_e**;
- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,30 %;
 - топлинна ефективност 42,20 %;
 - обща ефективност 84,50 %.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 510 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,26%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,71%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,18%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	146,032	няма	146,032	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 = 7,668 MWh;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД

– **0,935 отговаря** на Регламента ;

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

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	153,246	153,246	–	–
Електрическа енергия	MWh	153,700	153,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	395,012	395,012	–	–

- Потребена топлинна енергия: **153,246 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:

$153,700 \text{ MWh} - 7,668 \text{ MWh} = \mathbf{146,032 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 153,700 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **153,700 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **146,032 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	399,007	0	няма	няма	няма	няма	399,007	399,661	399	0,661
06/2018	146,032	0	няма	няма	няма	няма	146,032	146,693	146	0,693

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец юни 2018 г. са в размер на **146 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени **146 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **146 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 01.06.2018 до 30.06.2018 г.**

18. „Когрийн“ ООД

„Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-385-03 от 25.06.2012г. Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-39 от 06.07.2018 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **876,200 MWh**.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e**;
- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
- Параметрите на инсталация ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;
 - топлинна мощност 3,341 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,20%;
 - топлинна ефективност 43,30%;
 - обща ефективност 86,50%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 510 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,5°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 $\eta_{\text{общо}}$	89,66%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	29,11%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	801,154	801,154	няма	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **75,046 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента за това напрежение;
- Показателите за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, както и общо за централата, **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	958,000	958,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	876,200	876,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2045,777	2045,777	–	–

- Потребена топлинна енергия: **958,000 MWh**.

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

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

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

876,200 MWh – 75,046 MWh = **801,154 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **876,200 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **876,200 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **801,154 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	2272,848	0	2272,848	2273,645	2273	0,645	няма	няма	няма	няма
06/2018	801,154	0	801,154	801,799	801	0,799	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец юни 2018 г. са в размер на **801 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 801 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 801 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 01.06.2018 до 30.06.2018 г.

19. „Инертстрой-Калето“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-46 от 13.07.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.06.2018 до 30.06.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 990,22975 MWh (това записано количество в заявлението е очевидна техническа грешка, тъй като то отговаря точно на количеството от предходния период, за който са издавани сертификати – от 01.05.2018 г. до 31.05.2018 г., като измереното количество на изхода на централата през настоящия отчетен период е по електромер „собственост на ЕРП“ в размер на 221,716 MWh).

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност – 2,027 MW_e;

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

- електрическа ефективност 43,40 %;

- топлинна ефективност 42,8 %;

- обща ефективност 86,5 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталации/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталации/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	19.02.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 468 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,41%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	88,35%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	28,59%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	221,716	няма	221,716	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 = **8,824 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	233,930	233,930	–	–
Електрическа енергия	MWh	230,540	230,540	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	525,731	525,731	–	–

- Потребена топлинна енергия: **233,930 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:

$230,540 \text{ MWh} - 8,824 \text{ MWh} = 221,716 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **230,540 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **230,540 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **221,716 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	990,230	0	няма	няма	няма	няма	990,230	990,606	990	0,606

06/2018	221,716	0	няма	няма	няма	няма	221,716	222,322	222	0,322
---------	---------	---	------	------	------	------	---------	---------	-----	-------

• От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец юни 2018 г. са в размер на **222 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени 222 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 222 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 01.06.2018 до 30.06.2018 г.

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ТГ/КПГЦ:

20. „Топлофикация – Перник“ АД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **11.07.2018 г.** и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода от **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

Електропреносната мрежа (ЕПМ): 14 638,855 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1666,303 MWh;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за НЕК ЕАД: 14 639,334 MWh – 14 639 бр.;

ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД: 1666,609 MWh – 1666 бр.;

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

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За НЕК ЕАД: няма записано искане;

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

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

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

национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **105 MW_e**;
- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация –ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:
 - инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем паротопбор и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ТГ-5
Вид на инсталацията/ите/	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	9239 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,64%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,79%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,65%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,96%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	16 840,820	15 119,775	1721,045	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 = **4368,940 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 179,937 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК АД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	48 787,900	48 035,400	752,500	–
Електрическа енергия	MWh	21 209,760	20 535,134	–	674,626
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	89 920, 624	85 709,989	873,274	2337,361

- Потребена топлинна енергия: **41 237,351 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-5 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = 20 535,134 MWh;

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

$20\,535,134 / 21\,209,760 = 0,968192742$ (96,82%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето), което е направено в две стъпки:

1) $4368,940 * 0,968192742 = 4229,976$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $20\,535,134$ MWh – $4229,976$ MWh = **16 305,158 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

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

– ЕП мрежа: $(15\,119,775 / 16\,840,820) * 16\,305,158 = 14\,638,855$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (15 119,775 MWh) – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик НЕК ЕАД;

– ЕР мрежа: $16\,305,158 - 14\,638,855 = 1666,303$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1721,045 MWh) – за издаване на сертификати относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД;

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-малка от 80%** и след съответното изчисление съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на 20 535,134 MWh;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за от инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 535,134 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 305,158 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 электропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	18 920,586	0	17 052,991	17 053,479	17 053	0,479	1867,595	1868,306	1868	0,306
06/2018	16 305,158	0	14 638,855	14 639,334	14 639	0,334	1666,303	1666,609	1666	0,609

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената

нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец юни 2018 г. са в размер на **14 639 бр.**

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец юни 2018 г. са в размер на **1666 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени **14 639 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени **14 639 бр.**, също така да бъдат издадени **1666 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **1666 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 **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**

21. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13 от 12.07.2018 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода **от 01.06.2018 до 30.06.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия измерена на изхода на централата и подадено към мрежата на Обществени доставчик и Крайния снабдител: **19 026,000 MWh.**

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

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

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

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

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

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

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

ТГ-1 (не е работил през разглеждания период) се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e; ТГ-2 се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 510 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,57%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1855 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,36%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,87%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 026,000	17 701,000	1325,000	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **1288,000 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 306,000 MWh;

– ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ = 1594,000 MWh.

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

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

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

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

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

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	21 337,001	21 337,001	–	–
Електрическа енергия	MWh	20 314,000	20 314,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	51 832,000	51 832,000	–	–

• Потребена топлинна енергия: **10 610,000 MWh**.

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образувачи КПГЦ, 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:

$20\,314,000\text{ MWh} - 1288,000\text{ MWh} = \mathbf{19\,026,000\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕП мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **17 701,000 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик **НЕК ЕАД**;

– ЕР мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1325,000 MWh** – за издаване на сертификати относими към крайния снабдител **„ЧЕЗ Електро България“ АД**;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 314,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 314,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 026,000 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	20 810,000	0	19 250,000	19 250,000	19 250	0,000	1560,000	1560,500	1560	0,500
06/2018	19 026,000	0	17 701,000	17 701,000	17 701	0,000	1325,000	1325,500	1325	0,500

• От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец юни 2018 г. са в размер на **17 701 бр.**

• От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие

на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец юни 2018 г. са в размер на **1325 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **17 701 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени **17 701 бр.**, също така да бъдат издадени **1325 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **1325 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 **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**

22. „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 **10.07.2018 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София“**, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода от **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: – **17 092,000 MWh**;
- Количество електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство, измерено със средствата за търговско мерене – **12 916,640 MWh**, в т.ч. собственост на:
 - ЕСО ЕАД – **12 724,283 MWh**;
 - „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – **192,357 MWh**.
- Брой издадени сертификати за произход от ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, които се прехвърлят и съответно вписват в полза на:
 - НЕК ЕАД – **12 724 броя**;
 - „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – **192 броя**.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № **Е-14-00-1** от **06.01.2017 г.** на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София“, е **72 MW_e**.
- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период 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 паротопбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_е;

• 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	34 512 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,24%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,95%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	91,36%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,90%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12 916,640	12 724,283	192,357	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 = **4175,360 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 154,606 MWh;

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

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период на 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	60 258,953	51 418,186	8840,767	–
Електрическа енергия	MWh	17 092,000	17 092,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	85 340,241	74 991,899	10 348,342	–

• Потребена топлинна енергия: **62 075,968 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 39\,308,000$ 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 двата електрогенератора на комбинираната инсталация ТГ-8/ТГ-8А и тази на инсталация ТГ-9, покриват критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$17\,092,000 \text{ MWh} - 4175,360 \text{ MWh} = \mathbf{12\,916,640 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕП мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **12 724,283 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик **НЕК ЕАД**;

– ЕР мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **192,357 MWh** – за издаване на сертификати относими към крайния снабдител **„ЧЕЗ Електро България“ АД**;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-9 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 17 092,000 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-9 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **17 092,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоэффективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 916,640 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	14 875,067	0	14 871,111	14 871,232	14 871	0,232	3,956	4,906	4	0,906
06/2018	12 916,640	0	12 724,283	12 724,515	12 724	0,515	192,357	193,263	193	0,263

• От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец март 2018 г. са в размер на **12 724 бр.**

• От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец юни 2018 г. са в размер на **193 бр.**

- В заявления брой за прехвърляне няма различие с този на издадените сертификати и затова същият брой се прехвърля, както следва:
- За НЕК ЕАД – 12 724 броя;
- За „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 193 броя.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 12 724 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 12 724 бр., също така да бъдат издадени 193 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 193 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 01.06.2018 до 30.06.2018 г.

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

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

Със заявление вх. № Е-ЗСК-15 от 10.07.2018 г. и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „София изток“, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода от 01.06.2018 до 30.06.2018 г., отбелязана в заявлението като:

- Количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: – 21 262,157 MWh;
- Количество електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство, измерено със средствата за търговско мерене – 17 039,038 MWh, в т.ч. собственост на:
 - ЕСО ЕАД – 14 915,877 MWh;
 - „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 2123,161 MWh.
- Брой издадени сертификати за произход от ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, които се прехвърлят и съответно вписват в полза на:
 - НЕК ЕАД – 14 915 броя;
 - „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 2123 броя.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **126 MW_e**.
- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период. е била в експлоатация една инсталации – ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия:

– инсталация ТГ-5 – турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	29.09.1988 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 510 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,21%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,59%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,84%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,32%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 039,038	14 915,877	2123,161	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 = **4223,119 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 13,171 MWh;

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

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ТГ-2 и ТГ-5, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	64 321,960	64 239,960	82,000	–
Електрическа енергия	MWh	21 262,157	21 262,157	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9 704,000	99 610,473	93,527	–

• Потребена топлинна енергия: **42 680,095 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}}=314,000$ MWh).

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

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

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

$21\,262,157 \text{ MWh} - 4223,119 \text{ MWh} = 17\,039,038 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа. Тъй като в конкретния случай няма невисокоэффективна енергия в показанията на електромерите към ЕП и ЕР мрежа, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕП мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **14 915,877 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик НЕК ЕАД;

– ЕР мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2123,161 MWh** – за издаване на сертификати относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията и съответно от централата е в размер на 21 262,157 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 262,157 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 039,038 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	17 995,276	0	16 020,770	16 021,456	16 021	0,456	1974,506	1974,765	1974	0,765
06/2018	17 039,038	0	14 915,877	14 916,333	14 916	0,333	2123,161	2123,926	2123	0,926

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец юни 2018 г. са в размер на **14 916 бр.**

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те са относими към крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – за месец юни 2018 г. са в размер на **2123 бр.**

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

– За НЕК ЕАД – **14 916** броя;

– За „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – **2123** броя.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София

за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 14 916 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 14 916 бр., също така да бъдат издадени 2123 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 2123 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 01.06.2018 до 30.06.2018 г.

24. „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 09.07.2018 г. и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода от 01.06.2018 до 30.06.2018 г., като е записало следното:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

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

Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 15 548,327 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 0,000 MWh;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за НЕК ЕАД: 15 549 бр.;

ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: 0 бр.;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За НЕК ЕАД: 15 531 бр;

За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: 0 бр.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане.

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

• В ТЕЦ „Пловдив Север” през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия само от една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), представляваща комбиниран парогазов цикъл, включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара и парна турбина с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	КПГЦ
Вид на инсталацията/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 510 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,72%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,21%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,18%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 228,072	17 228,072	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 = **596,528 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

• Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	15 160,393	15 160,393	–	–
Електрическа енергия	MWh	17 824,600	16 086,693	–	1737,907
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	43 279,039	39 059,312	–	4219,727

• Потребена топлинна енергия: **15 160,000 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 КПГЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 16\,086,693\text{ MWh}$;

- Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:
 $16\,086,693 / 17\,824,600 = 0,902499128$ (90,25%) – дял брутна високоефективна;
- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):
 $596,528 * 0,902499128 = 538,366$ MWh;
- Следователно ВЕКП_(нето) е:
 $16\,086,693$ MWh – $538,366$ MWh = **15 548,327 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.
- Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдители на сертификатите, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа. Тъй като в конкретния случай няма подадени количества към ЕР мрежа, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите/ към ЕП мрежа:
– ЕП мрежа: от цялото измерено количество с този електромер/и/ ($17\,228,072$ MWh) делът на количеството с показания за ВЕКП е в размер на **15 548,327 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик НЕК ЕАД;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и посредством съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на $16\,086,693$ MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период поотделно за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 086,693 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **15 548,327 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	18 448,576	0	18 448,576	18 448,737	18 448	0,737	няма	няма	няма	няма
06/2018	15 548,327	0	15 548,327	15 549,064	15 549	0,064	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец юни 2018 г. в размер на **15 549 бр.**

• В заявлението е направено искане за **прехвърляне** на брой сертификати на Обществения доставчик НЕК ЕАД, който се различава от изчисления брой сертификати за издаване. Горното е допустимо при следните две условия: първо, броят на заявените за прехвърляне сертификати да е по-малък от броя, изчислен за издаване; второ, заявеният брой сертификати за прехвърляне да отговаря на количеството електрическа енергия, изкупено от Обществения доставчик и/или Крайния снабдител (в конкретния случай се отнася само за изкупено от НЕК ЕАД). Първото условие е изпълнено, тъй като заявеният брой сертификати за прехвърляне от **15 531** бр. е по-малък от изчисления за издаване **15 549** бр. Второто условие се основава на чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, а именно: „Издадените на производителя месечни сертификати за произход се прехвърлят на общественния доставчик, съответно на крайните снабдители, за **изкупеното** количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“ (в сила до 01.07.2018 г.). Това условие е изпълнено от дружеството, тъй като към документацията, придружаващата заявлението, е приложена фактура № 1300000165/30.06.2018 г., от която е видно, че изкупеното количество електрическа енергия от НЕК ЕАД е **15 530,930 MWh** и то съвпада с броя сертификати, които дружеството е заявило за прехвърляне, като се вземе предвид, че 1 бр. сертификат е равен на 1 MWh. Тъй като изкупените количества също имат дробна част под 1 MWh, то се налага и при процеса на **прехвърляне** на сертификати те да се отчитат чрез натрупване (отделно от процеса на издаване):

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ								
Месеци със заявени сертификати за прехвърляне различни от издадените	Сертификати за изкупени количества ЕЕ от Обществен доставчик (ОД) и заявени за прехвърляне към него от производителя				Сертификати за изкупени количества ЕЕ от Краен снабдител (КС) и заявени за прехвърляне към него от производителя			
	Изкупени количества ЕЕ от ОД и заявени за прехвърляне към него	Количества за прехвърляне плюс дробен остатък от минал период	Прехвърлени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Изкупени количества ЕЕ от КС и заявени за прехвърляне към него	Количества за прехвърляне плюс дробен остатък от минал период	Прехвърлени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	18 404,220	18404,430	18 404	0,430	няма	няма	няма	няма
06/2018	15 530,930	15 531,360	15 531	0,360	няма	няма	няма	няма

На основание гореизложеното и от направената справка за изкупените количества електрическа енергия от общественния доставчик НЕК ЕАД през м. 06/2018 г. и дробния остатък под 1 MWh от предходния период (м. 05/2018 г.), за който производителят е заявил брой сертификати за прехвърляне по-малък от издадените, следва, че **прехвърлените сертификати** от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД към общественния доставчик НЕК ЕАД – за месец юни 2018 г., са в размер на **15 531 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 15 549 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на общественния доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 15 531 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 01.06.2018 до 30.06.2018 г.

25. „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 11.07.2018 г. и приложенията към него „Брикел“ ЕАД е

подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД за периода от **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– Измерено на изхода на централата количество нетна електрическа енергия, произведена от високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия: **41 100,327 MWh.**

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **240 MW_e**;
- През разглеждания период в централата са имали работни часове три от инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1 и ТГ-2 и ТГ-3** – и всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори** и електрически генератор с номинална мощност **60 MW_e**;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	21.04.1961	19.09.1961
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 271 kJ/kg	10 271 kJ/kg	10 271 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,41%	39,41%	39,41%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,00%	81,00%	81,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,65%	80,75%	80,80%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,99%	24,09%	24,12%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	41 100,327	41 100,327	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 = **16 128,105 MWh**;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$ = 1998,360 MWh (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: *Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.*

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

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

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

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

Показатели за инсталация ТГ-1	Мяр-	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
-------------------------------	------	---------	-------------	-----------------------

	ка	енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7977,000	7693,000	284,000	–
Електрическа енергия	MWh	3367,986	3367,986	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	14 046,000	13 715,000	331,000	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	57 690,000	55 806,000	1884,000	–
Електрическа енергия	MWh	24 433,038	24 433,038	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	101 569,000	99 373,000	2196,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	69 376,000	67 213,000	2163,000	–
Електрическа енергия	MWh	29 427,408	29 427,408	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	122 130,000	119 610,000	2520,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	135 043,000	230 712,000	4331,000	–
Електрическа енергия	MWh	57 228,432	57 228,432	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	237 745,000	232 698,000	5047,000	–

• Потребена топлинна енергия: **145 536,864 MWh**.

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

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

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

57 228,432 MWh – 16 128,105 MWh = **41 100,327 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

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

– ЕП мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **34 535,757 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик НЕК ЕАД;

Изводи:

• Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 57 228,432 MWh;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за

всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **57 228,432 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **41 100,327 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	34 535,757	0	34 535,757	34 536,291	34 536	0,291	няма	няма	няма	няма
06/2018	41 100,327	0	41 100,327	41 100,618	41 100	0,618	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец юни 2018 г. са в размер на **41 100 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени **41 100 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени **41 100 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 **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**

26. „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 **09.07.2018 г.** и приложенията към него, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: бруто – 3123,676 MWh., нето 2321,045 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW_e**;
- През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми паротурбодвигатели и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ТГ-1
Вид на инсталацията/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 159 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,52%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,08%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	67,69%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	28,72%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3245,352	3245,352	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 = **1122,262 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7138,000	6199,000	939,000	–
Електрическа енергия	MWh	4367,614	3123,676	–	1243,938
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	16 786,433	11 653,098	1176,654	3956,681

- Потребена топлинна енергия: **5485,988 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 195,300 \text{ MWh}$).

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 $E_{\text{нето}}$:

- 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 брутo = **3123,676 MWh**;

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

$3123,676 / 4367,614 = 0,715190392$ (71,52%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$1122,262 * 0,715190392 = 802,631 \text{ MWh}$;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$3123,676 \text{ MWh} - 802,631 \text{ MWh} = \mathbf{2321,045 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕП мрежа: от цялото измерено количество с този електромер/и/ (3245,352 MWh) делът на количеството с показания за ВЕКП е в размер на **2321,045 MWh** – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик НЕК ЕАД;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-малко от 80%** и след съответните изчисления количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 3123,676 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3123,676 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2321,045 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	6323,827	0	6323,827	6324,022	6324	0,022	няма	няма	няма	няма
06/2018	2321,045	0	2321,045	2321,067	2321	0,067	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец юни 2018 г. са в размер на **2321 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 2321 бр. за количествата

подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени 2321 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 01.06.2018 до 30.06.2018 г.

27. „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 09.07.2018 г. и приложенията към него, „Топлофикация – Русе“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода от 01.06.2018 до 30.06.2018 г., отбелязана в заявлението като:

– количество нетна електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия: 15 867,107 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързана на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8.

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	22 370 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	37,34%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат от 2156 t)	87,40%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	70,91%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,44%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 008,009	18 297,486	1554,593	155,930

- 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 = **4112,375 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежите с напрежение 6 kV и 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,962** (изчислен) **отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежата на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,916** (изчислен) **отговаря** на Регламента
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV; – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-5, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	37 351,422	33 724,218	3627,204	–
Електрическа енергия	MWh	24 120,384	19 128,376	–	4992,008
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	85 778,175	66 062,873	4205,518	15 509,784

- Потребена топлинна енергия: **26 123,560 MWh**.

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно 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} = **19 128,376 MWh**;

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

$19\,128,376 / 24\,120,384 = 0,793037843$ (79,30%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето), което е направено в две стъпки:

1) $4112,375 * 0,793037843 = 3261,269$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $19\,128,376$ MWh – $3261,269$ MWh = **15 867,107 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

- Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдител на сертификатите, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа, като първо се проверява дали има дял от нея, който е продаден на клиентите по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

– Полученото количество нетна електрическа енергия от ВЕКП (15 867,107 MWh) е по-малко от сумата на измерените по електромер количества подадени към ЕП и ЕР мрежа (18 297,486 + 1554,593 = 19 852,079 MWh), от което следва, че цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП трябва да се разпредели пропорционално като подадена по ЕП и ЕР мрежа и следователно няма дял от нея, която да е била подадена към клиенти по „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 (от ЗЕ)“, тъй като те биват задоволявани приоритетно с невисокоэффективната електрическа енергия на изхода (ако има достатъчно количество от нея, за да се случи това). Или в случая разпределението е следното:

– ЕП мрежа: $(18\,297,486 / 19\,852,079) * 15\,867,107 = 14\,624,572 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (18 297,486 MWh) – за издаване на сертификати относими към обществения доставчик НЕК ЕАД;

– ЕР мрежа: $15\,867,107 - 14\,624,572 = 1242,535 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1554,593 MWh) – за издаване на сертификати относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-5, е **по-малко от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е определено в размер общо на 19 128,376 MWh;

- Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период от инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 128,376 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **15 867,107 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 электропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	14 664,397	0	13 701,457	13 701,520	13 701	0,520	962,940	963,605	963	0,605
06/2018	15 867,107	0	14 624,572	14 625,092	14 625	0,092	1242,535	1243,140	1243	0,140

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **электропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец юни 2018 г. са в размер на **14 625 бр.**

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие

на което те са относими към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – за месец юни 2018 г. са в размер на **1243 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **14 625 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени **14 625 бр.**, също така да бъдат издадени **1243 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **1243 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 **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**

28. „Солвей Соди“ АД

„Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с **ЕИК 813109388**, е юридическо лице, което е правопреемник на „Девен“ АД, в резултат от извършено преобразуване чрез вливане на „Девен“ АД (преобразуващо се дружество) в „Солвей Соди“ АД (приемащо дружество), по реда на чл. 262 от ТЗ. В тази връзка с Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. Комисията е дала разрешение на „Девен“ АД да се преобразува чрез вливане в „Солвей Соди“ АД, съобразно представения по преписката договор за преобразуване чрез вливане, прекратила е лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Девен“ АД, и е издала на „Солвей Соди“ АД лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 30 (тридесет) години чрез топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност **125 MW_e** и топлинна мощност **700 MW_t**. На основание чл. 52, ал. 2 от ЗЕ Комисията е приела, че прекратяването на лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Девен“ АД, както и издаването на лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Солвей Соди“ АД, заедно с приложенията към последната, влизат в сила от датата на вписване на преобразуването по т. I от Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. в Търговския регистър. Считано от 29.06.2017 г. „Девен“ АД е прекратено и дружеството е заличено от Търговския регистър, а негов универсален правопреемник е „Солвей Соди“ АД, с издадена от КЕВР лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-22 от 05.07.2018 г.** и приложенията към него, „Солвей Соди“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Солвей Соди“, гр. Девня за периода от **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**

Дружеството е записало в заявлението следните две стойности:

– количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин **22 790,770 MWh**;

– в т.ч. количество електрическа енергия с постигнати показатели за висока ефективност **22 614,311 MWh**, от която нетно количество, в размер на **354,555 MWh**.

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

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало с писмо с вх. № Е-ЗСК-22/30.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид**

подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията произвеждащите електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW_e**;

- През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1 и ТГ-5 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

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

- **ТГ-4 и ТГ-7** са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми пароотбори, като към тях е подвързан вторичен **ТГ-3** (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;

- **ТГ-6 и ТГ-8** са противонагнетателни турбини с регулируеми промишлени пароотбори и разполагат с регенеративни пароотбори за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-2 с 25,0 MW_e; ТГ-3 с 4,0 MW_e; ТГ-4 с 12 MW_e; ТГ-6 с 21,0 MW_e; ТГ-7 с 8,5 MW_e; ТГ-8 с 21,0 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина	противонагн. турбина	противонагн. турбина	противонагн. турбина	противонагн. турбина
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1966 г.	28.08.1974 г.	28.08.1974 г.	28.08.1974 г.	28.08.1974 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	29 498 kJ/kg	29 498 kJ/kg	29 498 kJ/kg	29 498 kJ/kg	29 498 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,81%	36,81%	36,81%	36,81%	36,81%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,93%	83,00%	85,78%	83,00%	84,05%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	34,20	96,22%	80,66%	96,28%	89,35%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,94%	19,00%	10,12%	18,89%	21,66%

- Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2018 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е написано писмо с изх. № Е-ЗСК-22 от 14.07.2016 г. от КЕВР, в което е изискано: „За всяка от инсталациите за комбинирано производство: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, информация с колко е намалена полезната им топлинна енергия, с тази съответстваща на върнатия кондензат от клиентите, съгласно утвърдения Алгоритъм“, като се дава указание тя да се представя при всяко следващо заявление за издаване на сертификат. Разпределението на върнатия кондензат се извършва пропорционално на база ТЕ на изход ТГ, съгласно Алгоритъма. Към настоящото заявление е добавена справка със следното съдържание:

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh
134 078,000	501,908	18 693,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	43,897	0,000	0,052	6653,243	0,000	174,209	6846,901	4974,698

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	357,322	299,957	няма	57,365

• За количествата продадени по директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ са представени 7 бр. фактури с номера: от № 6111100057 до № 6111100063.

• 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 = **22 433,448 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}} = 891,035 \text{ MWh}$;

– ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 15 241,152 \text{ MWh}$.

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

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

– консумирана на площадката за собствени нужди и собствено потребление с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,871 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на консумиране на площадката);

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-2, ТГ-4, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	0,392	0,391	0,001	–
Електрическа енергия	MWh	176,618	0,159	–	176,459
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	517,525	0,687	0,001	516,838

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	103 050,082	102 832,157	217,925	–
Електрическа енергия	MWh	5595,938	5595,938	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	112 918,157	112 683,054	235,103	–

Показатели за инсталация ТГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1645,471	1641,991	3,480	–
Електрическа енергия	MWh	264,077	264,077	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2366,883	2363,129	3,754	–

Показатели за инсталация ТГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	106 049,595	105 825,327	224,268	–
Електрическа енергия	MWh	5571,542	5571,542	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	115 948,793	115 706,846	241,946	–

Показатели за инсталация ТГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60 394,144	60 266,426	127,718	–
Електрическа енергия	MWh	11 182,595	11 182,595	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	80 102,876	79 965,090	137,786	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	271 139,684	270 566,292	573,392	–
Електрическа енергия	MWh	22 790,770	22 614,311	–	176,459

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	311 854,233	310 718,806	618,590	516,838
----------------------------------	-----	-------------	-------------	---------	---------

• Потребена топлинна енергия: **257 942,000 MWh**.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при всички инсталации тя е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е сумата от комбинираните електрически енергии на инсталации ТГ-2, ТГ-4, ТГ6, ТГ-7 и ТГ-8:

$BEKP_{\text{бруто}} = 22\,614,311\text{ MWh}$;

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

$22\,614,311 / 22\,790,770 = 0,992257454$ (99,23%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ 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. $BEKP_{\text{(нето)}}$, като това е направено в 2 стъпки:

1) $22\,433,448 \times 0,992257454 = 22\,259,756\text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от $BEKP_{\text{(нето)}}$ е:

$22\,614,311\text{ MWh} - 22\,259,756\text{ MWh} = 354,555\text{ MWh}$ – **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата, **която е подадена по всички мрежи**.

• Това количество електрическа енергия от ВЕКП на изхода (354,555 MWh) е **по-голямо** от подаденото количество по ЕП мрежа, измерено с електромер/и „собственост на ЕСО“ (299,957 MWh) и следователно разликата ($354,555 - 299,957 = 54,598\text{ MWh}$) е подадена по „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 (от ЗЕ)“ към клиентите на дружеството, тъй като те биват задоволявани приоритетно с нетната невисокоефективна ЕЕ ($HeBEKP_{\text{(нето)}}$), но в конкретния случай не е имало достатъчно количество от нея, за да се случи това и съответно към тях е подадена част от нетната ЕЕ с показатели за ВЕКП. За проверка се прави изчисление на $HeBEKP_{\text{(нето)}}$ по следния начин в две стъпки:

1) $22\,433,448 \times (176,459 / 22\,790,770) = 173,692\text{ MWh}$ – пропорционален дял $HeBEKP$ от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (от ЗЕ)“;

2) $176,459\text{ MWh} (HeBEKP_{\text{бруто}}) - 173,692\text{ MWh} = 2,767\text{ MWh}$ – $HeBEKP_{\text{(нето)}}$;

Т.е. продаденото количество 57,365 MWh на клиенти по директни електропроводи, в съответствие с чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, е разпределено по следния начин:

$2,767\text{ MWh} (HeBEKP_{\text{(нето)}}) + 54,598\text{ MWh} (\text{дял от } BEKP_{\text{(нето)}}) = 57,365\text{ MWh}$.

• Съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ сертификати се издават и прехвърлят само на обществения доставчик и/или крайните снабдителите, затова за нетното количество ЕЕ от ВЕКП, което не е подадено към тях, а към клиенти (в случая 54,598 MWh) не се издават и прехвърлят сертификати.

• Следва, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ относно прехвърлянето на обществения доставчик и/или крайните снабдителите на сертификатите, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната (ЕП) и електроразпределителната (ЕР) мрежа. Тъй като в конкретния случай няма подадени количества към ЕР мрежа, а цялото количество ЕЕ подадено по ЕП мрежа е от ВЕКП, то имаме следното разпределение за издаване на сертификати:

– ЕП мрежа: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **299,957 MWh** – за **издаване** на сертификати относими към обществения доставчик НЕК ЕАД;

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация **ТГ-2**, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **0,159 MWh**;
- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: **ТГ-4, ТГ6, ТГ-7 и ТГ-8**, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 614,152 MWh**;
- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **22 614,311 MWh**;
- Отчетената икономия на използваното гориво за всяка от инсталациите: ТГ-2, ТГ-4, ТГ6, ТГ-7 и ТГ-8 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 614,311 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **354,555 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	1001,935	298,795	703,140	703,195	703	0,195	няма	няма	няма	няма
06/2018	354,555	54,598	299,957	300,152	300	0,152	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 06/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**, вследствие на което те са относими към обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – за месец юни 2018 г. са в размер на **300 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени **300 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД да бъдат прехвърлени **300 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 **01.06.2018 до 30.06.2018 г.**

Изказвания по т.3.:

Докладва Д. Дянков. 28 дружества и централи са подали заявления. Издадени са сертификати на всички. Проблем не е възниквал при издаване на сертификатите. Единствено работната група е имала малък проблем, че е трябвало да се включи, за да може да завърши издаването на сертификатите заедно с вземането на решението преди

края на месец юли, във връзка с преминаването на централите, които са с 4 и над 4 MWh, към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“. Работната група успя с някои предприети мерки да издърпа с 2-3 дни по-рано подаването на заявленията.

Работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника 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 (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 ЮНИ 2018 г.

Доц. д-р Иван Н. Иванов поясни, че трябва да се изброят, тъй като не са съобщени при докладването.

А. Йорданов допълни, че списъкът е неразделна част от доклада и мисли, че не е необходимо да се изчитат.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклада и издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ЮНИ 2018 г., както следва:

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 510 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 36,770 MWh;
- потребена топлинна енергия: 36,770 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 18,060 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,03%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,86%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
- „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-06-18/000000001 до № ЗСК-3-06-18/000000010.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 510 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 646,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 77,975 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 643,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,50%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,15%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
- „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-4-06-18/000000001 до № ЗСК-4-06-18/000000602.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 510 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3752,000 MWh;

- потребена топлинна енергия: 1314,810 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3507,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,42%; ДВГ2: 18,08%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,03%; ДВГ2: 77,54%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-5-06-18/000000001
до № ЗСК-5-06-18/000003313.

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

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 509 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 911,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 335,936 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1151,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,05%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,91%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-40-06-18/000000001
до № ЗСК-40-06-18/000001065.

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: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 510 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2025,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 875,755 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1514,410 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 12,78%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,47%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
- „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-6-06-18/000000001
до № ЗСК-6-06-18/000001464.

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: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 510 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 617,964 MWh;
- потребена топлинна енергия: 617,964 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 545,966 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,53%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,82%;
- 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: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
- „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-8-06-18/000000001
до № ЗСК-8-06-18/000000516.

9. На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,82 MW;
- период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 510 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8930,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5421,304 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 8421 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,89%; ДВГ2: 17,19%; ДВГ3: 17,72%; ДВГ4: 19,36%; ДВГ5: 19,06%; ДВГ6: 20,06%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,24%; ДВГ2: 78,22%; ДВГ3: 78,40%; ДВГ4: 79,38%; ДВГ5: 80,47%; ДВГ6: 81,07%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-21-06-18/0000000001 до № ЗСК-21-06-18/00000008032;
- Краен снабдител – няма.

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

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 310 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3345,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2002,332 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3493 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,40%; ДВГ2: 23,68%; ДВГ3: 23,30%; ДВГ4: 20,50%; ДВГ5: 20,03%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,85%; ДВГ2: 83,48%; ДВГ3: 81,87%; ДВГ4: 78,83%; ДВГ5: 78,82%;
- 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 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-26-06-18/000000001
до № ЗСК-26-06-18/000003381.

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

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
– местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
– вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
– период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 510 kJ/nm³;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 358,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 545,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 298,000 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,12%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 84,48%;
– 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: 30.03.2007 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-06-18/000000001
до № ЗСК-27-06-18/000000038;

12. На ЧЗП „Румяна Величкова“ град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
– местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
– период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 497 kJ/nm³;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 320,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 320,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 308,000 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,87%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 83,49%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-28-06-18/000000001 до № ЗСК-28-06-18/000000305.

13. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за София“ - Оранжерии, с ЕИК 202637962, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 221 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1741,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1600,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1626,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,95%; ДВГ2: 22,39%; ДВГ7: 16,44%; ДВГ8: 19,07%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,73%; ДВГ2: 81,13%; ДВГ7: 75,67%; ДВГ8: 80,33%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 27.02.2008 г., ДВГ2: 27.02.2008 г., ДВГ7: 05.05.2008 г., ДВГ8: 05.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-29-06-18/000000001 до № ЗСК-29-06-18/000001385;
- Краен снабдител – няма.

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

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 510 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1171,980 MWh;

- потребена топлинна енергия: 1158,980 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1201,152 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,96%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,69%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-31-06-18/000000001 до № ЗСК-31-06-18/000001175.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 510 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 60,576 MWh;
- потребена топлинна енергия: 60,576 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 44,871 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 21,91%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 83,31%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ2: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-06-18/000000001 до № ЗСК-32-06-18/000000031.

16. На „Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, ЕИК 130533432, за:

- производствена централа/енергиен обект: ЛОЦ „Овча купел“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,170 MW;
- период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 510 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 88,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 92,800 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 61,109 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 24,18%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 85,59%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-06-18/000000001
до № ЗСК-32-06-18/000000059.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „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: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 510 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 456,006 MWh;
- потребена топлинна енергия: 456,006 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 439,156 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,42%; ДВГ2: 19,85%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,99%; ДВГ2: 79,30%;
- 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: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-06-18/000000001 до № ЗСК-37-06-18/000000418.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
 - местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
 - вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
 - обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
 - период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
 - долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 510 kJ/nm³;
 - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 227,175 MWh;
 - потребена топлинна енергия: 227,175 MWh;
 - количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 238,667 MWh;
 - спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,32%;
 - номинална ефективност на: ДВГ1: 77,31%;
 - 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.;
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
- „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-06-18/000000001 до № ЗСК-37-06-18/000000227.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 510 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 153,246 MWh;
- потребена топлинна енергия: 153,246 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 153,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,18%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,71%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

НЕК ЕАД – няма;

„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-44-06-18/000000001 до № ЗСК-44-06-18/000000146.

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

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;

– местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;

– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;

– период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 510 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 958,000 MWh;

– потребена топлинна енергия: 958,000 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 876,200 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ1: 29,11%;

– номинална ефективност на: ДВГ1: 89,66%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

НЕК ЕАД – от № ЗСК-39-06-18/000000001 до № ЗСК-39-06-18/000000801;

Краен снабдител – няма.

22. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;

– местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;

– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;

– период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 468 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 233,930 MWh;

– потребена топлинна енергия: 233,930 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 230,540 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ1: 28,59%;

– номинална ефективност на: ДВГ1: 88,35%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1:19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
- „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-46-06-18/000000001 до № ЗСК-46-06-18/000000222;

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
- период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9239 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 48 035,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 41 237,351 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 20 535,134 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 21,96%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 78,65%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1993 г.; ТГ4: 28.04.1958 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-9-06-18/000000001 до № ЗСК-9-06-18/000014639;
- „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-9-06-18/000014 640 до № ЗСК-9-06-18/000016305.

24. 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: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 510 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 21 337,001 MWh;

- потребена топлинна енергия: 10 610,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 20 314,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 19,87%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,36%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-13-06-18/000000001 до № ЗСК-13-06-18/000017701;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-13-06-18/000017702
до № ЗСК-13-06-18/000019026.

25. 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: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 512 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 51 418,186 MWh;
- потребена топлинна енергия: 62 075,968 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 17 092,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ9: 18,90%;
- номинална ефективност на: ТГ9: 91,36%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-14-06-18/000000001 до № ЗСК-14-06-18/000012724;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-14-06-18/000012725
до № ЗСК-14-06-18/000012917.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;

- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 126 MW;
- период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 510 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 64 239,960 MWh;
- потребена топлинна енергия: 42 680,095 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 21 262,157 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 13,32%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 85,84%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-15-06-18/000000001 до № ЗСК-15-06-18/000014916;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-15-06-18/000014917 до № ЗСК-15-06-18/000017039.

27. 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: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 510 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 15 160,393 MWh;
- потребена топлинна енергия: 15 160,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 16 086,693 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 22,18%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 76,21%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 09.12.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-16-06-18/000000001 до № ЗСК-16-06-18/000015549; Краен снабдител – няма.

28. 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: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 271 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 230 712,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 145 536,864,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 57 228,432 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 23,99%; ТГ2: 24,09%; ТГ3: 24,12%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,65%; ТГ2: 80,75%; ТГ3: 80,80%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-18-06-18/000000001 до № ЗСК-18-06-18/000034 536; Краен снабдител – няма.

29. 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: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 152 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 6199,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5485,988 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3123,676 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 28,72%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 67,69%;
- 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: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-19-06-18/000000001 до № ЗСК-19-06-18/000002321; Краен снабдител – няма.

30. 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: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 22 370 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 33 734,218 MWh;
- потребена топлинна енергия: 26 123,560 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 19 128,376 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 26,44%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 70,91%;
- 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: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-20-06-18/000000001 до № ЗСК-20-06-18/000014625;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-20-06-18/000014626 до № ЗСК-20-06-18/000015868.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Девен“;
- местоположение на централата: гр. Девня, Промислена зона;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,0 MW;
- период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 29 498 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 270 566,292 MWh;
- потребена топлинна енергия: 257 942,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 22 614,311 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 23,94%; ТГ4: 19,00%; ТГ6: 10,12%; ТГ7: 18,89%; ТГ8: 21,66%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 34,20%; ТГ4: 96,22%; ТГ6: 80,66%; ТГ7: 96,28%; ТГ8: 89,35%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ6, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-22-06-18/000000001 до № ЗСК-22-06-18/000000300;
Краен снабдител – няма.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна и Димитър Кочков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев и Е. Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-301/20.07.2018 г. относно **финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2018 г.**

В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от комисията.

В тази връзка се представя на вниманието на Комисията финансовият отчет на КЕВР към 30.06.2018 г.

Изказвания по т.4.:

Докладва Е. Сматракалева. В изпълнение на чл. 20, т. 7 от ЗЕ, председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията.

В тази връзка на вниманието на Комисията се представя финансовият отчет, който е внесен с доклад с вх. № О-Дк-301/20.07.2018 г. със следните параметри и показатели по изпълнението на плана и бюджета:

В приходи, в годишен план има 14 747 000 лв., като към отчетеното шестмесечие има 5 неизпълнения - 5 689 100.

Държавни такси по план, заложен в бюджета в годишен аспект - 11 891 000 лв., от които, отчетени към 30. 06. са 5 705, 200 лв.

Разходи, в това число заложен план - 5 816 200 лв., отчетени - 2 660 007 лв., което представлява 40 изпълнения на разходите общо - към 45, 75% от общия бюджет до момента.

Текуща издръжка – 1 003 100 лв, в изпълнение - 380 200 лв. и капиталови разходи – 285 000 лв. Изпълнени до момента – 35 600 лв. По отношение на изпълнението към 30.06. на просрочените вземания, които са в размер на 2 507 382 лв. и са разпределени по съответните сектори, предприети действия за установяване на ПДВ към 30.06.2018 г. възлизат на 2 219 481 лв., от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на 1 865 402 лв., събрани и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на 100 125 лв. Като показател, персонал е най-важното в частта на изпълнението. До момента от утвърдения годишен бюджет 4 528 100 лв., изпълнени са 2 244 800 лв, което представлява 49,57%. През второто тримесечие на 2018 г. е извършен финансов одит от Сметната палата за заверка на годишния отчет. В тази връзка, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2018 г. и приложенията към него.

Председателят Иван Н. Иванов обърна внимание в първата таблица, че в приложението са записани като отчет, приходи 5 689 100 лв., в това число, от държавни такси - 5 705 000 лв. и попита как е възможно общата сума на приходите да е по-висока от приходите от едно от перата, което е държавните такси.

Е. Сматракалева отговори, че има една сума, която се отразява със знак минус. Отразени са от § 36. Общо приходите се намаляват по 36 - § 19, с възстановени разходи от влезли в сила съдебни решения. Комисията има от порядъка на 71 000 лв. възстановени суми, които са със знак минус по отчета. Може и да е техническа грешка. Тя ще го уточни. Тук се посочва само размерът на таксите, а като цяло, приходите се намаляват с размера на 36 - § 19, който е със знак минус. По този начин общата сума на приходите е отразена с по-малък знак.

Иван Н. Иванов каза, че разбира това, но ако тези стойности, които са записани, са верните... Нормално е в следващ подобен отчет да се запишат не само държавните такси, а и това перо, което е със знак минус, защото който го прочете, ще се окаже в неведение.

Е. Сматракалева каза, че § 25-01, който е таксите, наистина сумата е 5 705 242 лв. В § 28-01 има 51 000 лв., в § 36 има 71 766 лв., но със знак минус. Сумарно, от целия параграф, общият размер на приходите, сумирано от всички параграфи, дава 5 689 100 лв.

Иван Н. Иванов не оспорва това, но счита, че за в бъдеще таксата трябва да бъде добавена и с приходите, които са със знак минус, за да е вярна таблицата.

А. Йорданов предложи това да се отрази в една пояснителна бележка към таблицата още сега.

Е. Сматракалева каза, че прилага самите отчети и там може се види резултатът, но приема забележката.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2018 г.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонova и Димитър Кочков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонova – за, Димитър Кочков – за).

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Одобрява Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018-2027 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. О-Дк-300 от 20.07.2018 г. относно съгласуване на проект на протоколно Решение на Министерския съвет за одобряване на отчет за напредъка към 15.02.2018 г. в изпълнение на мерките, одобрени с Решение № 411 на Министерския съвет от 19.05.2016 г. за приемане на план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, изменено с Решение № 191 на Министерския съвет от 29.03.2018 г.

2. Приема проект на писмо до Министерство на финансите.

По т.3. както следва:

Приема доклада и издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ЮНИ 2018 г.

По т.4. както следва:

Приема финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2018 г.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № ДПРМ-1/25.07.2018 г. - одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018-2027 г.

2. Доклад с вх. О-Дк-300 от 20.07.2018 г. относно съгласуване на проект на протоколно Решение на Министерския съвет за одобряване на отчет за напредъка към 15.02.2018 г. в изпълнение на мерките, одобрени с Решение № 411 на Министерския съвет от 19.05.2016 г. за приемане на план за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, изменено с Решение № 191 на Министерския съвет от 29.03.2018 г.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-668 от 18.07.2018 г. и Решение на КЕВР № С-8/25.07.2018 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.06.2018 г. до 30.06.2018 г. от 28 бр. дружества.

4. Доклад с вх. № О-Дк-301/20.07.2018 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2018 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(А. Йорданов)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонов)

.....
(Д.Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Харбалиева - главен експерт)