



ПРОТОКОЛ

№ 2

София, 03.01.2019 година

Днес, 03.01.2019 г. от 10:05 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Р. Кишкин – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, С. Петрова – за директор на дирекция „Правна“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1114 от 21.12.2018 г. относно искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, проведен на 29 ноември 2018 г. за изменение на предложението на всички оператори на преносни системи за Методика за поделение на приходите от избягването на претоварването в съответствие с чл. 57 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Георгиева

2. Доклад № Е-Дк-1113 от 21.12.2018 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г. от 15 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски; Ивайло Александров; Дориан Дянков

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1115 от 21.12.2018 г. относно откриване на производство за прекратяване на лицензия № Л-261-03 от 10.03.2008 г. за дейността „производство на

електрическа и топлинна енергия“, издадена преди изграждане на енергийния обект, на „Полимери“ АД – в несъстоятелност.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Радослав Наков, Ана Иванова, Йовка Велчева и Надежда Иванова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1110 от 20.12.2018 г. относно комплексна планова проверка на „Булгаргаз“ ЕАД.

Работна група: Ромен Кишкин, Мариана Сиркова, Росица Тодорова, Пламен Кованджиев, Ралица Караконова

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1114 от 21.12.2018 г. относно искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, проведен на 29 ноември 2018 г. за изменение на предложението на всички оператори на преносни системи за Методика за поделяне на приходите от избягването на претоварването в съответствие с чл. 57 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) писмо с вх. № Е-13-41-64 от 12.06.2018 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) относно предложение на операторите на преносни системи (ОПС) на Методика за поделяне на приходите от избягването на претоварването (Методиката) в съответствие с чл. 57 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност (Регламент 2016/1719, Регламента)

Предложение на всички ОПС

Проектът на предложение за Методика за поделяне на приходите от избягването на претоварването не е публично консултиран от всички ОПС чрез Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия (ENTSO-E), тъй като чл. 6, пар. 1 от Регламент 2016/1719 не изисква от операторите на преносни системи да направят това за тази конкретна методика. Проектната версия обаче беше споделена с регулаторните органи на 8 май 2018 г. за техните неформални коментари. Макар че повечето от всички неформални коментари и корекции на регулаторните органи са били приети от ENTSO-E, една част от коментарите и въпросите на всички регулаторни органи по същество не са били взети предвид от ENTSO-E (т.е. коментари по чл. 4 и чл. 5 и по-специално в Приложение 1).

Предложението за Методика на операторите на преносни системи, включително приложение 1, в което се посочват нестандартни ключове за споделяне, прилагани между операторите на преносни системи на конкретни граници на тържните зони, е получено от последния компетентен регулаторен орган на 4 юли 2018 г. Приложение 1 също подлежи на одобрение от всички регулаторни органи, тъй като понастоящем представлява неразделна част от предложението.

В съответствие с чл. 4, пар. 9 от Регламент 2016/1719 компетентните регулаторни органи следва да се консултират, да си сътрудничат тясно и да се координират помежду си, за да постигнат споразумение и впоследствие да вземат национални решения в срок от шест месеца след получаването на предложението от последния регулаторен орган. В този случай национално решение за искане на изменение въз основа на постигнатото споразумение между съответните регулаторни органи следователно се изисква от всеки регулаторен орган най-късно до 4 януари 2019 г.

Позиция на всички регулаторни органи

На Форума на енергийните регулатори на 29.11.2018 г. всички регулаторни органи са приели, че не могат да одобрят предложението за Методика за поделяне на приходите от избягването на претоварването, и изискват изменение в съответствие с чл. 4, пар. 11 от

Регламент 2016/1719 , поради следните причини:

Член 2 - Определения и тълкуване:

Параграф 1 посочва, че термините, използвани в предложението, имат същото значение като тези в различните регламенти и други методологии, включително в предложението за единна платформа за разпределяне. Тъй като това предложение вече беше одобрено от регулаторните органи, сега то трябва да бъде наричан „методът на единната платформа за разпределяне съгласно чл. 49, пар. 1 от Регламента“.

Член 3 - Процес и изчисление на дългосрочен приход от претоварване

Последното изречение на параграф 1 показва, че „събирането на прихода от претоварване следва правилата, определени в Хармонизирани правила за разпределяне(ХПР)“. Тези правила обаче не могат да бъдат намерени в ХПР. По този начин всички регулаторни органи отправят искане към всички ОПС да обърнат внимание допълнително на това в предложението.

Параграф 3 се отнася до „разходите за връщане на дългосрочни права за пренос, които следва да се платят в съответствие с член 43 от Регламент 2016/1719“. Въпреки това в чл. 43 от Регламента се използва терминът „заплащане“ вместо разходи. За постигането на последователност и яснота втората част от изречението на параграф 3 следва да бъде преразгледана.

Член 4 – Коефициент за разпределяне

Първото изречение на параграф 1 понастоящем гласи: „За границите на тръжна зона, на която приходът от претоварването е бил изчислен на база разпределени дългосрочни преносни способности, ...“. Моля, изяснете целта и значението на това конкретно споменаване или преформулирайте изречението, тъй като не става ясно на какво друго би могло да се основава прихода от претоварването.

Всички оператори на преносни системи следва да разгледат случаите, които се считат за приемливи в пар. 70 от Решение 07/2017 на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия относно методиката за разпределяне на приходите от претоварване, разработена в рамките на Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222). Във всеки случай методиката трябва да опише качествено колко точно се отклоняват коефициентите за разпределяне. Следователно настоящото приложение 1 с подробните коефициенти за разпределение на границите следва да бъде пропусната (т.е. не е неразделна част от методиката, която трябва да бъде одобрена от всички регулаторни органи) и препратките към приложението да бъдат отстранени. Таблицата на настоящото приложение I може да бъде преместена в обяснителния документ и публикувана (например на уебсайта на ENTSO-E) и да бъде преглеждана редовно.

За настоящите параграфи 2 и 3 е желателно да се изяснят: когато има няколко междусистемни електропроводи, които са собственост на различни ОПС на една и съща граница, ще бъде полезно да се разбере дали дългосрочните права за разпределяне на преносна способност се търгуват поотделно за всеки от тях или съвместно. Изглежда, че съществуват и двата варианта (тъй като чл. 4, пар. 2 изглежда се отнася за съвместни търгове, докато чл. 4, пар. 3 се отнася за отделен търг), но какъв е критерият за търгуване на междусистемни връзки поотделно или съвместно?

Член 5 – Публикуване и прилагане на методиката

Член 5, Параграф 2 уточнява, че датата на прилагане е същата като тази за методиката за изчисляване на преносна способност рамките на съответния им регион за изчисляване на преносна способност или като датата на прилагане на методиката за разпределяне на разходи за осигуряване на гарантираност и заплащане на дългосрочни права за пренос в съответствие с чл. 61 от Регламент 2016/1719. Моля, уточнете тези срокове за прилагане и както връзката с чл. 61 в обяснителния документ, тъй като текущите обяснения не са достатъчно ясни.

Освен това следва да се добави нов член „Изменение на методиката за

разпределяне на приходи от претоварване“ в който да се посочва, че „Всяка промяна на правилата или методиките, свързани с методиката за разпределяне на приходите от претоварване за границата на тръжна зона между съответните ОСП, води до изменение от настоящата методика, в съответствие с чл. 4, пар. 9 от Регламент 2016/1719.“

Приложение 1 – Коефициенти за разпределяне

Приложението 1 към методиката за разпределяне на приходи от претоварване, което понастоящем представлява неразделна част от предложението, съдържа таблица с приложените коефициенти за разпределяне между участващите оператори на преносни системи на конкретни граници на тръжни зони, ако се отклоняват от стандартното разпределяне на приходите от претоварване (50:50). В чл. 4, пар. 1 от Предложението (както и в глава IV от Обяснителната бележка) се посочва, че приложение 1 включва и основните причини за тези конкретни случаи с коефициенти за разпределяне, но настоящото приложение 1 обаче не съдържа тези причини.

Поради това всички регулаторни органи изискват добавянето на друга колона в таблицата, в която се изброяват всички коефициенти за разпределяне, в която обяснява за всеки коефициент за разпределяне причините за отклонението от коефициента за разпределяне по подразбиране.

Освен това регулаторните органи изискват отстраняването на второто изречение над таблицата на отклоняващите се коефициенти за разпределяне: „Информацията в тази таблица е обект на промяна и трябва да се разглежда като индикация на текущите договорености.“. Критериите и методът за коефициентите за разпределяне, които не са по подразбиране (които се отклоняват от принципа 50%-50%), трябва да бъдат описани прецизно и качествено в методиката, така че таблицата, да може да бъде отделена от действителната методика за разпределяне на приходите от претоварването и само последната, изискваща одобрение от всички регулаторни органи. Тази таблица трябва да бъде актуализирана от ENTSO-E, когато се появи промяна в нестандартните коефициенти за разпределяне.

Освен това в настоящото приложение 1 има няколко разлики в сравнение с предходната версия на предложението и в сравнение с приложението към Методика за разпределяне на приходите от претоварване по Регламент 2015/1222. Моля, обяснете причините за тези промени и разлики и обосновайте защо приложението към Методика за разпределяне на приходите от претоварване по Регламент 2015/1222 не е все още съответно изменено.

Поради описаните по-горе причини всички регулаторни органи изискват изменение на предложението на всички оператори на преносни системи за Методика за поделение на приходите от избягването на претоварването въз основа на постигнатото от тях съгласие по на 29 ноември 2018 г. и съгласно чл. 4, пар. 11 от Регламент 2016/1719. Въз основа на това всички регулаторни органи трябва да изпратят своите национални решения за искане за изменение на до съответните им оператори на преносни системи до 4 януари 2019 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране писмо от 12.06.2018 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД относно предложение на всички оператори на преносни системи за Методика за поделение на приходите от избягването на претоварването в съответствие с чл. 57 от Регламента. Проектът на предложение за Методика не е публично консултиран от всички оператори чрез ENTSO-E, тъй като чл. 6, пар. 1 от Регламента не изисква от операторите да направят такава консултация за конкретната методика. Проектната версия на тази Методика е споделена с регулаторите на 8 май 2018 г. за техни неформални коментари. Макар че повечето от всички неформални коментари са приети от ENTSO-E, една част от тях не са приети. Всички регулаторни органи на проведения форум на 29.11.2018 г. (съгласно чл. 4, пар. 11) са постигнали съгласие да поискат изменение на предложената Методика за определяне на приходите от

избягването на претоварването. Въз основа на това регулаторните органи трябва да изпратят своите национални решения до 04.01.2019 г. Предвид гореизложеното и на основание чл. 4 пар. 11 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение, с което да укаже на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички оператори на преносни системи за Методика за поделение на приходите от избягването на претоварването в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Енергийния форум на енергийни регулатори искане за изменение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 4 пар. 11 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, проведен на 29 ноември 2018 г., за изменение на предложението на всички оператори на преносни системи за Методика за поделение на приходите от избягването на претоварването в съответствие с чл. 57 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от два месеца да измени предложението на всички оператори на преносни системи за Методика за поделение на приходите от избягването на претоварването в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Енергийния форум на енергийни регулатори искане за изменение.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Алт Ко“ АД; „МБАЛ – Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-1113 от 21.12.2018 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. бр. 57 от 10.07.2018 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

На основание чл. 162б от ЗЕ, с наредбата на министъра на енергетиката – Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.), е указан начинът за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство в зависимост от вида на технологичния цикъл, изискванията към техническите средства за измерване и регистриране на електрическата енергия от комбинирано производство и критериите за определяне на комбинираното производство като високоефективно.,

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

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

Сертификатът съдържа:

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;
2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;
3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;

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

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

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

7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

8. получената инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;

9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;

10. вида на националната схема за подпомагане;

11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;

12. датата и държавата на издаване;

13. уникален идентификационен номер.

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

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

КЕВР издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

На основание чл. 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. КЕВР може да издаде 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. Те са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“, които следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията.

Следва да се има предвид, че от **01.07.2018 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ, бр.38 от 8 май 2018 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – **с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 01.07.2018 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране, това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена.

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

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от **високоефективно комбинирано производство (ВЕКП)**, е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) **да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС)**, съгласно реда по чл. 162, ал. 1, и съответно кои производители **да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС)**, съгласно реда по чл. 162а.

Следва да се има предвид, че след 01.09.2018 г. обстоятелствата наложиха КЕВР да издава две месечни решения за един и същи месечен период на производство. В отделено (по-ранно от настоящото) решение на КЕВР за същия период на производство, са разгледани дружествата и/или централите, които получават компенсации на основание чл. 162а от ЗЕ, поради изискване на ФСЕС по технологични съображения свързани с изплащането на компенсациите – не по-късно от 19-то число на следващия месец на

производството. Принципно за второто решение на КЕВР относно същия период на производство са дружествата и/или централите, на които се изкупува нетната електрическа енергия от ВЕКП съгласно чл. 162 ,ал. 1 от ЗЕ, като към тях се прибавят и онези, които би трябвало да влязат в първото решение, но е невъзможно това да стане до поставения срок от ФСЕС поради някакви причини – късно подадено заявление, или наложила се допълнителна кореспонденция при неточности в документацията им. През разглеждания период на производство от 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г. няма изостанали дружества от първото решение и затова **те са само тези, които са на основание чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**, както следва:

• С ИЗКУПУВАНЕ ОТ ОД И/ИЛИ КС ПО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):

– Производители със справки за ДВГ/ГТ:

1. „Алт Ко“ АД;
2. „МБАЛ – Търговище“ АД;
3. „Топлофикация-Разград“ ЕАД;
4. „Топлофикация-ВТ“ АД;
5. „Белла България“ АД;
6. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД;
7. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
8. ЧЗП „Румяна Величкова“;
9. „Овердрайв“ АД;
10. „Овергаз Мрежи“ АД;
11. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
12. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
13. „Оранжерии – Петров дол“ ООД;
14. „УМБАЛ – Проф., д-р Стоян Киркович“ АД;
15. „Инертстрой-Калето“ АД;

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона. 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:

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

1. „Алт Ко“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-1** от **18.12.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжерии

Кресна“ за периода на издаване на сертификати от **01.11.2018 до 30.11.2018 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. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **365,282 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **365 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **365 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

- Номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;

- Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW_t;

- Електрическа ефективност 43,4%;

- Топлинна ефективност 42,8%;

- Обща ефективност 86,2%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	12.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 254 kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,88%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,10%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,01%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	365,282	няма	365,282	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 = **31,218 MWh**;
- закупена ЕЕ за ТЕЦ = 4,500 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	416,110	416,110	–	–
Електрическа енергия	MWh	396,500	396,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	954,842	954,842	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **416,110 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 Е_{нето}:

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

396,500 MWh – 31,218 MWh = **365,282 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 **396,500 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 **396,500 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **365,282 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	59,357	0	няма	няма	няма	няма	59,357	60,109	60	0,109
11/2018	365,282	0	няма	няма	няма	няма	365,282	365,391	365	0,391

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец ноември 2018 г. са в размер на **365 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „АЛТ КО“ АД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени 365 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 365 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.

2. „МБАЛ – Търговище“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-3 от 11.12.2018 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **5,684 MWh;**

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **6 бр.;**

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **6 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

SOKRATHERM Германия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 267 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,99%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,04%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,49%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	5,684	няма	5,684	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 = 16,166 MWh;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44,600	44,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	21,850	21,850	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	78,138	78,138	–	–

• Потребената топлинна енергия е: **44,600 MWh**.

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

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

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

21,850 MWh – 16,166 MWh = **5,684 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21,850 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21,850 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **5,684 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	10,387	0	няма	няма	няма	няма	10,387	10,576	10	0,576
11/2018	5,684	0	няма	няма	няма	няма	5,684	6,260	6	0,260

• От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец ноември 2018 г. са в размер на **6 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ-Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 6 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 6 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.

3. „Топлофикация – Разград“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4** от **12.12.2018 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1649,560 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **1649 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **1649 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „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 инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 267 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,65%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,01%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,92%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1649,560	няма	1649,560	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 = **142,440 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 7,054 MWh;

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1652,000	1652,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1792,000	1792,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4414,538	4414,538	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2985,225 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 2610.000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$1792,000 \text{ MWh} - 142,440 \text{ MWh} = \mathbf{1649,560 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1792,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1792,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1649,560 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 мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	993,347	0	няма	няма	няма	няма	993,347	994,238	994	0,238
11/2018	1649,560	0	няма	няма	няма	няма	1649,560	1649,798	1649	0,798

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м.

10/2018 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 се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец ноември 2018 г. са в размер на **1649 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Разград“ ЕАД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 1649 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 1649 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.

4. „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-6** от **13.12.2018 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 **01.11.2018 г. до 30.11.2018 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. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1773,270 MWh;**

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **1773 бр.;**

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

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **1773 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало в писмо с вх. № Е-14-05-3/29.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

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

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

- номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на 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	34 267 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,93%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,03%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,65%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1773,270	няма	1773,270	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 = **6,129 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 167,549 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2240,000	2240,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1779,399	1779,399	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5286,633	5286,633	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3011,672 MWh** (в т.ч. Q_{ппк} = 1613,000 MWh).

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

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

1779,399 MWh – 6,129 MWh = **1773,270 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-

16-267, е в размер на **1779,399 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1779,399 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1773,270 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	1844,308	0	няма	няма	няма	няма	1844,308	1844,956	1844	0,956
11/2018	1773,270	0	няма	няма	няма	няма	1773,270	1774,226	1774	0,226

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец ноември 2018 г. са в размер на **1774 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1774 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 1774 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.

5. „Белла България“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-8 от 13.12.2018 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 **01.11.2018 г. до 30.11.2018 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. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **632,538 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **633 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **633 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW_e**;

• В производствена централа ТЕЦ „Унибел“ гр. Ямбол през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „QUANTO C1000 SP“, производство на „TEDOM“ Чешка Република и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

– номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;

– за производство на гореща вода 0,599 MW_t;

– за производство на водна пара 0,545 MW_t;

– електрическа ефективност 37,1%;

– топлинна ефективност 48,4%;

– обща ефективност 85,5%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 250 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,50%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,59%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,55%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,74%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	632,538	няма	632,538	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 = 34,305 MWh;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	697,526	697,526	–	–
Електрическа енергия	MWh	666,843	666,843	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1805,967	1805,967	–	–

- Потребена топлинна енергия: **954,696 MWh** (в т.ч. от $Q_{ппк} = 257,170$ MWh);

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, 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 $E_{нето}$ на изхода на централата:

$666,843 \text{ MWh} - 34,305 \text{ MWh} = \mathbf{632,538 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-малка от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **666,843 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **666,843 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **632,538 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	700,267	0	няма	няма	няма	няма	700,267	700,851	700	0,851
11/2018	632,538	0	няма	няма	няма	няма	632,538	633,389	633	0,389

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България

Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец ноември 2018 г. са в размер на **633 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени 633 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 633 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.

6. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-10 от 17.12.2018 г. в КЕВР, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода от 01.11.2018 до 30.11.2018 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. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **277,730 MWh;**

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **278 бр.;**

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **278 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,495 MW_e;**

- В централата ТЕЦ „Стамболийски“ в гр. Стамболийски през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) и се състои от един бутален газов двигател, тип GMS 212 GS-N.LC, производство на фирмата GE JENbacher – Австрия. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,495 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW_t;

- електрическа ефективност 38%;

- топлинна ефективност 50%;

- обща ефективност 88%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 246 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,11%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,59%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,43%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	277,689	няма	277,689	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 = **30,511 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	330,000	330,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	308,200	308,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	822,514	822,514	–	–

- Потребена топлинна енергия: **257,000 MWh**.

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

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

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

308,200 MWh – 30,511 MWh = 277,689 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 **308,200 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 **308,200 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **277,689 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	295,201	0	няма	няма	няма	няма	295,201	295,369	295	0,369
11/2018	277,689	0	няма	няма	няма	няма	277,689	278,058	278	0,058

- От направената справка за м. 11/2018 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 „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец ноември 2018 г. са в размер на **278 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени 278 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 278 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.

7. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-27 от 11.12.2018 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **34,534 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **35 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **35 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

Параметрите на инсталацията са:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 254 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,86%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,95%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,42%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	34,534	няма	34,534	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 = **259,466 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането на

хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	355,000	355,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	294,000	294,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	770,724	770,724	–	–

• Потребена топлинна енергия: **547,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{пнк}} = 194,000 \text{ MWh}$).

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:

$294,000 \text{ MWh} - 259,466 \text{ MWh} = \mathbf{34,534 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 304,000 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 304,000 MWh;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **34,534 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 продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадена-ната плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадена-ната плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	27,206	0	няма	няма	няма	няма	27,206	28,086	28	0,086
11/2018	34,534	0	няма	няма	няма	няма	34,534	34,620	34	0,620

• От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец ноември 2018 г. са в размер на **34 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **34 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **34 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.**

8. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № **Е-ЗСК-28 от 10.12.2018 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по **електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 141,000 MWh;**

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – няма записан брой сертификати;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – няма записан брой сертификати.

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.**

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

ДВГ-1 са:

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

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 221 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,22%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,02%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,61%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	141,000	няма	141,000	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 = 17,000 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 експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания 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	165,000	165,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	158,000	158,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	408,750	408,750	–	–

• Потребена топлинна енергия: **165,000 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 Е_{нето}:

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

158,000 MWh – 17,000 MWh = **141,000 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **158,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **158,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **141,000 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 мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	596,000	0	няма	няма	няма	няма	596,000	596,340	596	0,340
11/2018	141,000	0	няма	няма	няма	няма	141,000	141,340	141	0,340

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец ноември 2018 г. са в размер на **141 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 141 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 141 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.

9. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32 от 18.12.2018 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 Автотунинг център“ за периода от **01.11.2018 г. до 30.11.2018 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. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **47,459 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **47 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – **47 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-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 85,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 267 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,12%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,57%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,90%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	47,459	няма	47,459	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 = 32,081 MWh;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	103,402	103,402	–	–
Електрическа енергия	MWh	79,540	79,540	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	232,825	232,825	–	–

- Потребена топлинна енергия: **103,402 MWh**.

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

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

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

79,540 MWh – 32,081 MWh = **47,459 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **79,540 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **79,540 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **47,459 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 НеВКЕП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	59,086	0	няма	няма	няма	няма	59,086	59,301	59	0,301
11/2018	47,459	0	няма	няма	няма	няма	47,459	47,760	47	0,760

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м.

10/2018 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 се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 4 MW – за месец ноември 2018 г. са в размер на **47 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 47 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 47 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.

10. „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 19.12.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода **от 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **73,074 MWh;**

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **74 бр.;**

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – **74 бр.**

Забележка: С писмо вх. № Е-ЗСК-35 от 20.12.2018 г. в КЕВР дружеството е подало изменено заявление и втора справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., тъй като в първоначалната справка е допуснало техническа грешка, като е записало на мястото на реално изнесената електрическа енергия от изхода на централата по електромер към електроразпределителната мрежа количеството 69,000 MWh електрическа енергия, която всъщност е фактурираната, а не тази, която трябва да бъде записана на това място – т.е. от двустранния протокол за търговско мерене в размер на 73,074 MWh. Тъй като вписаните количества във второто заявление и съответно справка отговарят на наредбата, то работната група е взела тях предвид при по-нататъшното разглеждане на документацията.

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	34 288 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,26%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	90,99%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,73%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	73,074	няма	73,074	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 = 6,483 MWh;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,122 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	126,000	126,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	79,557	79,557	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	225,918	225,918	–	–

- Потребена топлинна енергия: **101,753 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 39,000 \text{ MWh}$).

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:

$79,557 \text{ MWh} - 6,483 \text{ MWh} = 73,074 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **79,557 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **79,557 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **73,074 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	76,379	0	няма	няма	няма	няма	76,379	76,963	76	0,963
11/2018	73,074	0	няма	няма	няма	няма	73,074	74,037	74	0,037

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец ноември 2018 г. са в размер на **74 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени **74 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **74 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.

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

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37 от 07.12.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

- 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. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1972,752 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **1973 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **1973 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период 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 MWe;
- 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 MWe;
- 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 г.

Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 254 kJ/nm ³	34 254 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,2°C	13,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,61%	49,61%
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 $\eta_{\text{общо}}$	79,38%	79,38%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,79%	18,79%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1972,752	няма	1972,752	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 = **102,988 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1455,133	1455,133	–	–
Електрическа енергия	MWh	1459,449	1459,449	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3783,096	3783,096	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	650,530	650,530	–	–
Електрическа енергия	MWh	616,291	616,291	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1595,894	1595,894	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2105,663	2105,663	–	–
Електрическа енергия	MWh	2075,740	2075,740	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5378,990	5378,990	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2105,663 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 Енего:

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:

2075,740 MWh – 102,988 MWh = **1972,752 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2075,740 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2075,740 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1972,752 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 ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	578,196	0	няма	няма	няма	няма	578,196	578,334	578	0,334
11/2018	1972,752	0	няма	няма	няма	няма	1972,752	1973,086	1973	0,086

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец ноември 2018 г. са в размер на **1973 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 **1973 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **1973 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.**

12. „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 10.12.2018 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, 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. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **724,498 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **724 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – **724 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 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 инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 267 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,80%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,04%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,87%

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

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

MWh	724,498	няма	724,498	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 = 37,941 MWh;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента ;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	760,185	760,185	–	–
Електрическа енергия	MWh	762,439	762,439	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1950,962	1950,962	–	–

- Потребена топлинна енергия: **760,185 MWh**.

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

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

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

762,439 MWh – 37,941 MWh = **724,498 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **762,439 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **762,439 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **724,498 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-	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период

		би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		от минал период				от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	223,934	0	няма	няма	няма	няма	223,934	224,181	224	0181
11/2018	724,498	0	няма	няма	няма	няма	724,498	724,679	724	0,679

• От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец ноември 2018 г. са в размер на **724 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 724 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 724 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.

13. „Оранжерии-Петров дол“ ООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **12.12.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, 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. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1168,636 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Електроразпределение Север“ АД – **1168 бр.;**

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

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: няма записано количество.

Забележка: Лиценз за краен снабдител на С/И България има „Енерго-Про Продажби“ АД и съответно това е дружеството, на което трябва да се прехвърлят сертификатите съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ. „Електроразпределение Север“ АД само експлоатира електроразпределителната мрежа на С/И България, но няма лиценз за краен снабдител (и затова не е получател на сертификатите).

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд „Земеделие“** и „Оранжерии-Петров дол“ ООД, на 31.10.2014 г. е

получена **еднократна** финансова помощ в размер на **700 906,23 лв.**

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **2,000 MW_e**;
- В ТЕЦ „Оранжеви-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:
 - номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW_t;
 - мощност на енергоносителя 4,581 MW;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 267 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,83%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,71%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1168,636	няма	1168,636	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 = **58,432 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1363,740	1363,740	–	–
Електрическа енергия	MWh	1227,068	1227,068	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3058,365	3058,365	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1363,740 MWh**.

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

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

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

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

1227,068 MWh – 58,432 MWh = **1212,683 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 **1227,068 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1227,068 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1168,636 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	бр.	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	1212,683	0	няма	няма	няма	няма	1212,683	1213,198	1213	0,198
11/2018	1168,636	0	няма	няма	няма	няма	1168,636	1168,834	1168	0,834

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец ноември 2018 г. са в размер на **1168 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени **1168 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **1168 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.

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

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-45** от **19.12.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, 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. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **17,521 MWh;**

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **18,124 бр.;**

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **18,124 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

Параметрите на инсталацията са:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.05.2011 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 116 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,81%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,05%
Изискване за ΔF	$\geq 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,77%

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

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

MWh	17,521	няма	17,521	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 = **1,020 MWh**;
– закупени количества ЕЕ за производство = 3,309 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	25,533	25,533	–	–
Електрическа енергия	MWh	18,541	18,541	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	51,819	51,819	–	–

- Потребена топлинна енергия: **25,533 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:

18,541 MWh – 1,020 MWh = **17,521 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 **18,541 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво), като количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **18,541 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17,521 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-	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период

		би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		от минал период				от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2018	54,704	0	няма	няма	няма	няма	54,704	55,603	55	0,603
11/2018	17,521	0	няма	няма	няма	няма	17,521	18,124	18	0,124

• От направената справка за м. 11/2018 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 „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа,** вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец ноември 2018 г. са в размер на **18 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора, за централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“, да бъдат издадени 18 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 18 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.

15. „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 с вх. № **Е-ЗСК-46 от 12.12.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, 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. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1120,671 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **1121 бр.;**

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

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **1121 бр.**

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 42,80 %;
 - обща ефективност 86,20 %;
- 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	19.02.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 254 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,87%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,78%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,24%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1120,671	няма	1120,671	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 = **36,899 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1173,800	1173,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	1157,570	1157,570	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2782,791	2782,791	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1173,800 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 Е_{нето}:

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

$1157,570 \text{ MWh} - 36,899 \text{ MWh} = 1120,671 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1157,570 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1157,570 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1120,671 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	1075,506	0	няма	няма	няма	няма	1075,506	1076,228	1076	0,228
11/2018	1120,671	0	няма	няма	няма	няма	1120,671	1120,899	1120	0,899

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец ноември 2018 г. са в размер на **1120 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 1120 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 1120 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.

Изказвания по т.2.:

Докладва Д. Дянков. Подадени са 15 заявления. Работната група не е срещнала никакви трудности. Това са по-лесните инсталации за комбинирано производство с

двигатели с вътрешно горене. Д. Дянков прочете проекта на решение:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители: „Алт Ко“ АД; „МБАЛ – Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД; „Инертстрой-Калето“ АД;

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

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 НОЕМВРИ 2018 г., както следва:

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):

1. На „АЛТ КО“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжерии Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 254 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 416,110 MWh;
- потребена топлинна енергия: 416,110 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 396,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,01%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,10%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-1-11-18/000000001 до № ЗСК-1-11-18/000000365.

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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 267 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 44,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 44,600 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21,850 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,49%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,04%;
- 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: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-11-18/000000001 до № ЗСК-3-11-18/000000006.

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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 267 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1652,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2985,225 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1792,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,92%;

- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,01%;
- 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: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-4-11-18/000000001 до № ЗСК-4-11-18/000001649.

4. 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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 267 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2240,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3011,672 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1779,399 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 12,65%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,03%;
- 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: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-6-11-18/000000001 до № ЗСК-6-11-18/0000001774.

5. 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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 250 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 697,526 MWh;
- потребена топлинна енергия: 954,696 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 666,843 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,74%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,55%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-8-11-18/000000001 до № ЗСК-8-11-18/000000633.

6. На „Юлико–Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 330,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 257,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 308,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,43%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,59%;
- 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: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-11-18/000000001 до № ЗСК-10-11-18/000000278;

7. 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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 254 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 355,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 547,000 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 294,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,42%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,95%;
- 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: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-11-18/000000001 до № ЗСК-27-11-18/000000034;

8. 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 „Оранжевия 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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 221 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 165,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 165,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 158,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,61%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,02%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-28-11-18/000000001 до № ЗСК-28-11-18/000000141.

9. 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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 267 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 103,402 MWh;

- потребена топлинна енергия: 103,402 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 79,540 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,90%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,57%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-11-18/000000001 до № ЗСК-32-11-18/000000047.

10. 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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 288 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 126,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 101,753 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 79,557 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,73%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 90,99%;
- 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: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-11-18/000000001 до № ЗСК-32-11-18/000000074.

11. 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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 254 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2105,663 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2105,663 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2075,740 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 18,79%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 79,38%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-11-18/000000001 до № ЗСК-37-11-18/000001973.

12. 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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 267 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 760,185 MWh;
- потребена топлинна енергия: 760,185 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 762,439 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,87%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,04%;
- 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: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-44-11-18/000000001 до № ЗСК-44-11-18/000000724.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;

- период на производство: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 267kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1363,740 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1363,740 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1227,068 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,07%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,71%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-43-11-18/000000001 до № ЗСК-43-11-18/000001168.

14. На „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с ЕИК 123535874, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Газов когенерационен модул“;
- местоположение на централата: община Стара Загора, гр. Стара Загора;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,150 MW;
- период на производство: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 116 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 25,533 MWh;
- потребена топлинна енергия: 25,533 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 18,541 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,77%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,05%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.05.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-45-11-18/000000001 до № ЗСК-45-11-18/000000018.

15. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевия Озирис“;

- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 254 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1173,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1173,800 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1157,570 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,24%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,78%;
- 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: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-46-11-18/000000001 до № ЗСК-46-11-18/000001120;

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

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1115 от 21.12.2018 г относно **откриване на производство за прекратяване на лицензия № Л-261-03 от 10.03.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена преди изграждане на енергийния обект, на „Полимери“ АД – в несъстоятелност.**

„Полимери“ АД – в несъстоятелност, с ЕИК 813143369, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня 9160, Промислена зона, е титуляр на лицензия № Л-261-03 от 10.03.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, с условие за изграждане на енергийния обект – „Централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“, с обща електрическа мощност 10,875 MW и обща топлинна мощност 17,77 MW (с включването на допълнителна горелка – 19,45 MW, общата топлинна мощност ще бъде 37,22 MW). С Решение № И1-Л-261-03 от 19.01.2009 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, сега Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), е удължен срокът за изграждане на енергийния обект от 6 (шест) на 18 (осемнадесет) месеца.

След извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията по партидата на „Полимери“ АД – в несъстоятелност, се установи, че с

Решение № 1175 от 16.12.2013 г. на Окръжен съд - Варна, Търговско отделение, по търговско дело № 1132 от 2012 г., „Полимери“ АД е обявено в несъстоятелност.

Предвид горното, със Заповед № 3-Е-109 от 26.07.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване на обстоятелствата във връзка с вписаното решение за обявяване в несъстоятелност, като установи налице ли са фактически и правни основания за прекратяване на издадената на „Полимери“ АД – в несъстоятелност лицензия.

С писмо с изх. № Ф-14-52-2 от 30.11.2018 г. на КЕВР, от Окръжен съд-Варна е изискано да бъде представена информация дали Решение № 1175 от 16.12.2013 г. на Окръжен съд-Варна, Търговско отделение, по търговско дело № 1132 от 2012 г. е влязло в законна сила, като е изискан и препис от него.

Съгласно писмо, с вх. № Ф-14-52-2 от 14.12.2018 г. на Окръжен съд-Варна, Решение № 1175 от 16.12.2013 г. на Окръжен съд-Варна, Търговско отделение, по търговско дело № 1132 от 2012 г. **е влязло в законна сила на 30.12.2013 г.**

С оглед гореизложеното се установи следното:

Съгласно чл. 55, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката и чл. 71, ал. 1, т. 5 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3) лицензията се прекратява с решение на Комисията при влизане в сила на решението на съда за обявяване на лицензианта в несъстоятелност. Производството по прекратяване на лицензия, на основание чл. 70, ал. 2 от Наредба № 3, се образува по инициатива на Комисията или по писмено искане на лицензианта. С Решение № 1175 от 16.12.2013 г. на Окръжен съд - Варна, Търговско отделение, по търговско дело № 1132 от 2012 г., „Полимери“ АД е обявено в несъстоятелност, като решението **е влязло в законна сила на 30.12.2013 г.** Към настоящия момент лицензиантът не е подавал заявление за прекратяване на лицензията, поради което производството следва да се образува по инициатива на Комисията. В тази връзка са налице предпоставки за откриване на административно производство за прекратяване на издадената на „Полимери“ АД – в несъстоятелност лицензия № Л-261-03 от 10.03.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, с условие за изграждане на енергийния обект.

По силата на чл. 73, ал. 1 от Наредба № 3, когато Комисията по своя инициатива открива производство за прекратяване на издадена лицензия, на лицензианта се изпраща копие от решението за откриване на производството, а съгласно ал. 3 лицензиантът представя писмено становище по решението за откриване на производството за прекратяване на лицензията в 7-дневен срок от получаването му.

Съгласно чл. 74, ал. 1 от Наредба № 3 КЕВР служебно проверява дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа или топлинна енергия или природен газ, или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка в ал. 2 от същата разпоредба е предоставена възможност при проверката Комисията да изисква становища от Министерството на икономиката, енергетиката и туризма, Министерството на отбраната, Министерството на регионалното развитие и благоустройството и от съответната община, както и от други заинтересувани лица. При искане за прекратяване на лицензия за производство на топлинна и/или електрическа енергия може да се изисква становище от съответното преносно предприятие.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Наков. „Полимери“ АД – в несъстоятелност е титуляр на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, с условие за изграждане на енергийния обект. С решение Комисията, срокът за изграждане на енергийния обект е удължен от 6 на 18 месеца. След извършена служебна проверка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията по партидата на „Полимери“ АД, е установено, че с Решение № 1175 от 16.12.2013 г. на Окръжен съд - Варна, Търговско отделение, по търговско дело № 1132 от 2012 г., „Полимери“ АД е обявено в несъстоятелност. Решението е влязло в законна

сила на 30.12.2013 г., което е потвърдено с писмо на Окръжен съд – Варна, от който е изискана информация от Комисията. Съгласно чл. 55, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката и чл. 71, ал. 1, т. 5 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката лицензията се прекратява с решение на Комисията при влизане в сила на решението на съда за обявяване на лицензианта в несъстоятелност. Производството по прекратяване на лицензия, на основание чл. 70, ал. 2 от Наредба № 3, се образува по инициатива на Комисията или по писмено искане на лицензианта. Към настоящия момент лицензиантът не е подал заявление за прекратяване на лицензията и поради тази причина настоящото производство се открива по инициатива на Комисията. Налице са всички предпоставки за откриване на административно производство за прекратяване на издадената лицензия с условие за изграждане на енергиен обект. По силата на чл. 73, ал. 1 от Наредба № 3, когато Комисията по своя инициатива открива производство за прекратяване на издадена лицензия, на лицензианта се изпраща копие от решението за откриване на производството, а съгласно ал. 3 лицензиантът представя писмено становище по решението за откриване на производството за прекратяване на лицензията в 7-дневен срок от получаването му. Съгласно чл. 74, ал. 1 от Наредба № 3 Комисията служебно проверява дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа или топлинна енергия или природен газ, или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка в ал. 2 от същата разпоредба е предоставена възможност при проверката Комисията да изисква становища от различни държавни институции като Министерството на икономиката, Министерство на енергетиката, Министерството на отбраната, Министерството на регионалното развитие и благоустройството и от съответната община, на чиято територия се намира енергийния обект. При искане за прекратяване на лицензия за производство на топлинна и/или електрическа енергия може да се изисква становище и от съответното преносно предприятие, когато става въпрос за други дейности. Предвид гореизложеното, 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, да приеме настоящия доклад.

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 2, предл. първо, във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 5 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката да открие производство за прекратяване на издадената на „Полимери“ АД – в несъстоятелност лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект.

3. На основание чл. 73, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на „Полимери“ АД – в несъстоятелност, да се изпрати копие от решението за откриване на производството по т. 2, като му се определи 7-дневен срок за представяне на писмено становище по решението.

4. На основание чл. 73, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката да се изискат становища по откритата процедура за прекратяване на лицензията от компетентните държавни и общински органи, посочени в чл. 74, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката – Министерство на енергетиката, Министерство на вътрешните работи, Министерство на икономиката, Министерство на отбраната, Министерство на регионалното развитие и благоустройството и от община Девня.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно откриване на производство за прекратяване на лицензия № Л-261-03 от 10.03.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена преди изграждане на енергийния обект, на „Полимери“ АД – в несъстоятелност.

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 2, предл. първо, във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 5 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, открива производство за прекратяване на издадената на „Полимери“ АД – в несъстоятелност лицензия № Л-261-03 от 10.03.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект.

3. На основание чл. 73, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на „Полимери“ АД – в несъстоятелност, да се изпрати копие от решението за откриване на производството по т. 2, като му се определи 7-дневен срок за представяне на писмено становище по решението.

4. На основание чл. 73, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, да се изискат становища по откритата процедура за прекратяване на лицензията от компетентните държавни и общински органи, посочени в чл. 74, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката – Министерство на енергетиката, Министерство на вътрешните работи, Министерство на икономиката, Министерство на отбраната, Министерство на регионалното развитие и благоустройството и от община Девня.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1110 от 20.12.2018 г. относно **комплексна планова проверка на „Булгаргаз“ ЕАД.**

Със заповед № 3-Е-152 от 12.10.2018 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) на основание чл. 21, ал. 1, т. 42, чл. 75, ал. 2, т. 1 и т. 2, чл. 76, ал. 4, т. 1, т. 3 и т. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 3, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ), чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2018 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Булгаргаз“ ЕАД за изпълнение условията на издадената лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за осъществяване на дейността „обществена доставка на природен газ“ за територията на Република България.

Проверката е извършена съгласно утвърдената от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Булгаргаз“ ЕАД е акционерно дружество с ЕИК 175203485, със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1000, район Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47.

Предметът на дейност на дружеството е обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната.

Дружеството се представлява от Николай Ангелов Павлов.

Капиталът на „Булгаргаз“ ЕАД е в размер на 231 698 584 лв. Едноличен собственик на капитала е „Български енергиен холдинг“ ЕАД („БЕХ“ ЕАД).

Проверката беше извършена на място в офиса на дружеството в гр. София, ул. „Петър Парчевич“ № 47 по документи, в присъствието на г-н Иван Иванов - началник управление „Лицензионна дейност и търговия с природен газ“ и г-н Васил Попов - вътрешен одитор.

Проверката обхваща периода **януари 2016 г. - септември 2018 г.**

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на условията на издадената лицензия за осъществяване на дейността „обществена доставка на природен газ“ и бизнес план за периода 2017 - 2021 г., одобрен с решение № БП - 5 от 27.07.2017 г.

Проверката обхваща условията по издадената на дружеството лицензия, както следва:

I. Срок на лицензията

„Булгаргаз“ ЕАД притежава лицензия: № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ за територията на Република България. Лицензията е със срок от 35 години.

II. Специални условия

1. Непрекъсната, сигурна и качествена доставка на природен газ

В изпълнение на лицензионните си задължения да осигурява непрекъсната и качествена доставка на природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД е сключило Договор за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“ № 02-12-13 от 15.11.2012 г. със срок до 31.12.2022 г.; Договори за покупко-продажба на природен газ с „Петроkelтик“ АД от 23.12.2016 г. със срок до 30.06.2017 г. и от 31.08.2017 г. със срок до 31.12.2017 г. и Договор за доставка на природен газ с „Дексия България“ ООД от 13.09.2016 г. със срок 01.10.-31.10.2016 г. В периода юли-декември 2016 г. „Петроkelтик“ АД доставя природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД въз основа на предложения за доставка за всеки конкретен месец, направени от „Петроkelтик“ АД и приети от обществения доставчик с писмено потвърждение. В таблица № 1 са дадени заявените количества природен газ от клиенти и заявките по договори за доставка за периода януари 2016 г. - септември 2018 г.

Табл. 1

	2016 г.	2017 г.	до 09.2018 г.
Заявено към ООО „Газпром Экспорт“ (хил.м ³)	3 069 959	3 076 641	2 323 810
Заявено към „Петроkelтик“ АД (хил.м ³)	4 550	5 000	0
Заявено към „Дексия България“ ЕООД (хил.м ³)	153	0	0
Заявено от клиенти (хил.м ³)	3 203 134	2 298 015	2 152 853

До началото на газова година 01.10.2017 г. - 30.09.2018 г. „Булгаргаз“ ЕАД е осигурявало пренасянето на закупените количества природен газ през газопреносните мрежи на Румъния и България, съгласно договори за пренос, сключени с „Transgaz S.A. Medias“, Румъния и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

През газова година 01.10.2017 г. - 30.09.2018 г. преносът на природен газ през територията на Румъния се гарантира чрез участие в търгове за закупуване на капацитет в газопреносната мрежа на „Transgaz S.A. Medias“, Румъния.

В съответствие с условията на раздел XI „Пренос на доставяните количества природен газ“ от договор за доставка на природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД от свое име, но за сметка на клиентите участва в търгове за резервиране на възложени от клиентите капацитетни продукти на изходни точки на мрежата.

Във връзка с прилагането на входно-изходния тарифен модел, в сила от 01.10.2017 г., са изискани данни за сумарно заявените и съответно използвани капацитети през първата газова година от въвеждане на входно-изходния тарифен модел и на платформата за резервиране на капацитет, които са представени в таблици 2 и 2а:

Табл. 2

Година	2017		
Параметър	Октомври [MWh]	Ноември [MWh]	Декември [MWh]
Сумарно заявен капацитет от клиенти на изходни точки	2 868 138	3 324 670	3 962 424
Сумарно заявен капацитет от „Булгаргаз“ ЕАД към „Булгартрансгаз“ ЕАД на входни точки	2 567 599	2 691 252	2 823 781
Сумарно заявен капацитет от „Булгаргаз“ ЕАД към „Булгартрансгаз“ ЕАД на изходни точки	2 733 809	3 197 066	2 839 837
Реално използван капацитет от клиенти на изходни точки	2 330 911	2 997 907	3 320 440
Реално фактуриран капацитет на клиенти	2 927 179	3 400 152	4 008 667
Фактуриран свръхкапацитет (превишен)	59 041	75 483	46 243

Табл. 2а

Година	2018								
Параметър	Януари [MWh]	Февруари [MWh]	Март [MWh]	Април [MWh]	Май [MWh]	Юни [MWh]	Юли [MWh]	Август [MWh]	Септември [MWh]
Сумарно заявен капацитет от клиенти на изходни точки	4 284 309	3 655 958	3 557 974	2 859 699	2 631 075	2 533 736	2 519 369	2 488 035	2 531 079
Сумарно заявен капацитет от БГ към БТГ на входни точки	3 021 265	2 594 284	2 450 550	2 299 054	2 711 179	2 846 732	2 307 922	2 173 579	2 114 068
Сумарно заявен капацитет от БГ към БТГ на изходни точки	4 166 777	3 417 653	3 312 635	2 694 533	3 019 552	3 257 485	2 988 232	2 950 701	2 834 803
Реално използван капацитет от клиенти на изходни точки	3 511 622	3 193 801	2 997 966	1 870 809	1 993 498	1 828 966	1 548 842	1 480 296	1 717 713
Реално фактуриран капацитет на клиенти	4 325 547	3 752 832	3 641 729	2 893 098	2 658 006	2 558 290	2 546 653	2 522 699	2 568 260
Фактуриран свръхкапацитет (превишен)	41 238	96 874	83 754	33 399	26 931	24 554	27 283	34 664	37 181

Видно от таблиците, заявеният капацитет от клиентите на изходни точки към обществения доставчик не е равен на заявения капацитет от доставчика към преносния оператор. Съгласно раздел XI „Пренос на доставените количества природен газ“, т. 11.1. от договорите за доставка на природен газ клиентът, посочил Пункт за приемане-предаване изходен пункт за газопреносната мрежа, възлага на Доставчика да заяви еднократно на Комбинирания оператор твърд непрекъсваем годишен, тримесечен и/или месечен капацитет за пренос на доставяните количества, от свое име и за сметка на Клиента, съгласно Приложение № 7, според забележка № 3 от което, заявения капацитет на вход на газопреносната система е равен на заявения капацитет на изходна точка на предаване-приемане.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е определило съгласно Методиката за определяне на цени за

достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД (Методиката), цени за достъп и пренос на природен газ по входни точки/зони и изходни точки/зони за различните капацитетни продукти за газова година 01.10.2017 г. - 30.09.2018 г. и цени за достъп при превишен капацитет съответно 2,1640 лв./MWh/ден за входна точка/зона „Негру Вода/Кардам“ и 5,3330 лв./MWh/ден за изходна точка/зона „България“.

Във фактурите (съответно и дебитни/кредитни известия), проверени на случаен принцип, които „Булгаргаз“ ЕАД издава на своите клиенти, единичната цена на превишените капацитети е 7,4970 лв./MWh/ден, което е сума от стойността на превишения капацитет на входна точка/зона „Негру Вода/Кардам“ - 2,1640 лв./MWh/ден и стойността на превишения капацитет на изходна точка/зона „България“ - 5,3330 лв./MWh/ден. След направена съпоставка с фактурите, издавани от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Булгаргаз“ ЕАД, от Приложение 1 към съответните фактури, раздел „300200 Услуга по предоставяне на превишен капацитет по НГПМ“ е видно, че за почти всички от проверените месеци има превишен капацитет единствено на изходни точки, който е фактуриран по 5,3330 лв./MWh/ден или с 2,1640 лв./MWh/ден по-малко отколкото „Булгаргаз“ ЕАД е фактурирало на своите клиенти. Капацитетите на входните точки и изходните точки имат различна цена, което означава, че ако има разлика в количеството при заявяването на капацитет или при превишаването на капацитет на входна или изходна точка, то крайната стойност би била различна от тази, която „Булгаргаз“ ЕАД начислява на своите клиенти. Следователно превишения капацитет на изход не е равен на превишения капацитет на вход. От фактурите за достъп, издадени от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Булгаргаз“ ЕАД, е видно, че на входни точки на газопреносните мрежи почти липсва превишен капацитет, като в над 99% от случаите това се случва на изходни точки. В този смисъл, за правилно отразяване на стойността на превишения капацитет, той трябва да бъде умножен единствено по цената на изход.

Следва да се има предвид, че съгласно чл. 39 от Методиката, при осъществяване на правомощията си по ценовото регулиране Комисията извършва текущо наблюдение, мониторинг и контрол върху дейността на оператора по пренос на природен газ в съответствие с националното и европейското законодателство. Според чл. 40 от Методиката, по всяко време Комисията със свое решение може по реда и при условията на действащото законодателство да даде предписания на оператора по отношение прилагането на тази методика, като определи срок за тяхното изпълнение. Срокът трябва да е достатъчен, за да позволи на оператора да извърши необходимите действия. Операторът е длъжен да изпълни направените предписания или задължителни указания в определения срок. С оглед изложеното, Комисията няма правомощия по Методиката по отношение на начина, по който обществения доставчик заявява капацитети и фактурира тяхната стойност на клиентите си.

Съгласно сключените договори за пренос и съхранение за 2016 г., 2017 г. и 2018 г. с „Булгартрансгаз“ ЕАД, дружеството е осигурило съхранението на природен газ в ПГХ „Чирен“, с което да компенсира неравномерността в потреблението на своите клиенти. Отделно от това, в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации утвърден от министъра на енергетиката, съгласно Регламент (ЕС) № 994/2010 г. от 20 октомври 2010 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ, съответно Регламент (ЕС) № 2017/1938 от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010, са сключени три споразумения с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“: за 2016 г. - на 235 млн.м³ природен газ, за 2017 г. - на 247,813 млн.м³ природен газ и за 2018 г. - на 247,312 млн.м³ природен газ.

„Булгаргаз“ ЕАД е осигурило алтернативни количества природен газ, които да бъдат внесени от юг, в случай на възникване на прекъсване на доставките на природен газ от север. За целта „Булгаргаз“ ЕАД е сключило споразумение от 20.10.2017 г. за доставка на природен газ в кризисни ситуации с Public Gas Corporation DEPA S.A., Гърция и

споразумение за доставка на природен газ (по заявка) от 24.10.2017 г. с LLOYDS ENERGY GMCC, Дубай.

2. Материални активи и човешки ресурси

„Булгаргаз“ ЕАД осигурява и поддържа необходимите материални ресурси за осъществяване на лицензионната дейност. Организационната структура на дружеството включва: Съвет на директорите, Вътрешен одит, Изпълнителен директор, Финанси (финансова отчетност и методология; счетоводство; финансов контрол), Лицензионна дейност и търговия с природен газ (търговия с природен газ; регулация, ценообразуване и пазарни анализи), Оперативно управление и контрол на доставките (оперативно управление и методическо осигуряване на доставките; контрол на доставките; технологичен сектор - Румъния), Административно управление (информационни системи и технологии; административно обслужване и човешки ресурси), Правен отдел, Сигурност на информацията, отдел „Международно сътрудничество и връзки с обществеността“ и Кабинет на изпълнителния директор - секретар. Съгласно щатното разписание числеността на персонала е 65 души, от които има 12 незаети бройки.

Работните места са оборудвани с компютърна техника. Освен стандартния софтуер за работа в офис, дружеството разполага и със специализиран софтуер - счетоводен (Ажур), правен (Апис), система за управление на документи и работни процеси - Archimed eProcess, уеб базирана платформа за приемане на заявки от клиентите - модул „Доставки“ - собствена разработка, софтуер за управление на човешките ресурси и трудовите възнаграждения - „Омекс 2000“, интернет страница на „Булгаргаз“ ЕАД - <https://www.bulgargaz.bg>.

Всеки служител разполага с персонален компютър, акаунт за достъп до локалната мрежа, корпоративна електронна поща (с достъп чрез специализиран клиент, мобилно приложение или уеб), достъп до Интернет, персонална папка на файлов сървър, достъп на база привилегии до общи и специализирани папки на файловия сървър, акаунт в деловодната система (система за управление на документи и работни процеси), стационарен телефон. На разположение на служителите са персонални и/или споделени принтери, скенери и копирни машини, машини за унищожаване на документи (шредери), както и мобилни телефони, преносими компютри и факсове.

Предвидено е периодично обновяване на сървърното и комуникационно оборудване, компютърната и периферна техника, както и използваните софтуерни продукти.

В дружеството е обособен файлов сървър с определени нива на достъп за съхранение на важните работни документи. Информацията на файловия сървър се архивира ежедневно, което гарантира нейното възстановяване при необходимост.

Обособени са сървърно и комуникационно помещения с осигурена климатизация, пожароизвестяване и регламентиран физически достъп. Физическият достъп до сградата, респективно до сървърното и комуникационното оборудване, се контролира чрез денонощна физическа охрана, СОТ, автоматизирана система за пропуск и видео наблюдение.

3. Финансова обезпеченост

За периода на проверката „Булгаргаз“ ЕАД е изтеглило следните овърдрафт кредити, в лв.:

Табл. 3

сума	кредитор	срок на погасяване
10 000 000	ЦКБ АД	30.09.2018 г.
10 000 000	„Ситибанк“ АД	30.09.2018 г.
10 000 000	„Сосиете Женерал Експресбанк“ АД	23.07.2019 г.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 25.11.2016 г. „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление в КЕВР с искане за издаване на разрешение за учредяване на особен залог върху настоящи и бъдещи вземания на дружеството като обезпечение за отпускане на кредит тип овърдрафт.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 31.05.2017 г. изпълнителният директор на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че дружеството не поддържа искането си, обективизирано в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 25.11.2016 г. и е отправил молба за прекратяване на образуваното административно производство. Предвид гореизложеното КЕВР се е произнесла с решение № ПП-13 от 27.07.2017 г. за прекратяване на административното производство.

Следва да се има предвид, че с писмо с вх. № Е-15-20-41 от 21.11.2017 г. „Булгаргаз“ ЕАД е отправило запитване към Комисията относно приложимостта на разрешителния режим по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), относно използването на следните банкови продукти: три овърдрафт кредита в размер до 10 000 000 лв. всеки, без обезпечаване и „репо-сделка“, с цена за първоначална покупко-продажба до 10 000 000 лв. и със срок за обратно изкупуване по-малък от една година. Конкретният казус не касае учредяването на залог, особен залог или ипотeka върху имуществото, с което се осъществява лицензионната дейност. От „Булгаргаз“ ЕАД са посочили, че стойността на активите им съгласно последния тогава одитиран годишен финансов отчет за 2016 г. е в размер на 337 205 000 лв., като 10% от активите на дружеството за 2016 г. възлизат на 33 720 500 лв. Във връзка с горното, в писмо с изх. № Е-15-20-41 от 01.12.2017 г. на КЕВР е посочено, че на разглеждане от КЕВР подлежат сделки, които по своята същност могат да доведат до задължнялост на енергийното предприятие. Поради това, следва да бъде отчитан и кумулативният ефект от действието в един и същи период на няколко сделки. Подаването на заявление за разрешаване на описаните сделки е обусловено от преценката дали всяка конкретна сделка, съобразно правния и икономическия ѝ характер, може да доведе до задължнялост на „Булгаргаз“ ЕАД, в частност, дали сделките, които могат да доведат до задължнялост, надвишават прага по чл. 92, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ.

За периода от 31.12.2016 г. до 31.05.2018 г. „Булгаргаз“ ЕАД няма просрочени задължения към доставчици. Основните просрочени задължения през 2016 г. са към бюджета и към свързани лица, като най-големите са към Национална агенция по приходите и „БЕХ“ ЕАД. От месец май 2017 г. дружеството няма просрочени задължения.

Вземания на „Булгаргаз“ ЕАД за периода на проверката, в лв.:

Табл. 4

	2016 г.	2017 г.	до 09.2018 г.
Издадени фактури	1 210 798 656,98	1 335 376 725,44	997 292 077,62
Начислена лихва	14 171 200,92	11 687 288,57	10 258 893,54
Получени плащания отнесени по фактури	1 255 009 830,87	1 321 504 726,74	1 106 081 327,06
Остатък по текущи към м. декември/септември	122 712 231,30	148 271 518,57	49 741 162,67

Към края на проверявания период размерът на несъбраните вземания е 49 741 162,67 лв., като най-големите длъжници са топлофикационните дружества, ТЕЦ „Варна“ ЕАД, „М-газ“ ЕООД, „Райков сервиз“ ООД, „Акта“ ООД. През 2018 г. „Булгаргаз“ ЕАД предприема действия по цедиране на вземания в размер на 99 193 хил. лв. от „Топлофикация София“ ЕАД, който е най-големия длъжник, към „БЕХ“ ЕАД. В резултат е налице намаляване на задълженията на „Топлофикация София“ ЕАД от 85 008 хил. лв. към 31.12.2016 г. до 6 627 хил. лв. към 30.09.2018 г.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че по-съществените проблемни вземания през проверявания период са от топлофикационните дружества, които запазват относителния си размер, поради невъзможност за спиране на доставките към тях, тъй като същите са общественозначими дружества. Общественият доставчик прилага следните мерки срещу неизрядни платци: ежемесечно изпращане на писма до клиентите с просрочени вземания с настъпил падеж и указан срок за погасяване; предложение за споразумение с топлофикационните дружества за разсрочване на вземанията им; завеждане на съдебни

искове при неуспех на предходните мерки.

4. Взаимоотношения с клиентите, пряко присъединени към газопреносната мрежа, и с крайните снабдители на природен газ

„Булгаргаз“ ЕАД е сключило договори за доставка на природен газ с крайни снабдители на природен газ и клиенти, пряко присъединени към газопреносната мрежа. Договорите са сключени на изходни точки на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с изключение на „Овергаз Мрежи“ АД, което получава природния газ на входна точка на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД договорно е поело ангажимента да резервира капацитет от името и за сметка на клиентите си.

„Булгаргаз“ ЕАД декларира, че няма направени откази за сключване на договор за обществена доставка на природен газ.

Съгласно годишната отчетна информация, предоставена на КЕВР, дружеството има 200 клиенти през 2016 г. и 201 клиенти - през 2017 г. За 2018 г. „Булгаргаз“ ЕАД има сключени договори с 199 клиенти.

Предвид изтичане срока на действие на сключените между „Булгаргаз“ ЕАД и неговите клиенти договори за доставка на природен газ на 31.12.2018 г. и с оглед осигуряване доставката на природен газ през 2019 г., на 01.08.2018 г. „Булгаргаз“ ЕАД е публикувало на своята интернет страница проекти на Договор за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа и Договор за доставка на природен газ на входен пункт на газопреносната мрежа. Срокът на действие на предлаганите договори е една календарна година - от 01.01.2019 г. до 31.12.2019 г. От 01.01.2019 г. дружеството предлага доставката на природен газ за клиентите в страната да се извършва на входен/входни или изходен/изходни пункт(ове) на националната газопреносна мрежа или газопреносната мрежа за транзитен пренос.

В предоставения от обществения доставчик срок по проектите на договори, с копия до КЕВР, са дали своите становища и предложения Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори, Българска газова асоциация, „Овергаз Мрежи“ АД, Българска асоциация природен газ и „Булгартрансгаз“ ЕАД. Основните предложения са свързани с: увеличаване на толеранса, при който се начисляват неустойки; начинът на изчисляване на стойността на недоставения природен газ, както и начинът на приемане на неприети през различни години количества природен газ. Въз основа на дадените от клиентите предложения „Булгаргаз“ ЕАД е направило съответните промени в договорите. „Булгаргаз“ ЕАД е подписало договори за доставка на природен газ на изходен пункт с 191 клиенти и договори за доставка на природен газ на входен пункт с 5 клиенти за 2019 г.

„Булгаргаз“ ЕАД продава природен газ по свободно договорени цени на „Булгартрансгаз“ ЕАД за технологични нужди или за балансиране и на WIEE, Румъния. Продадените количества природен газ по свободно договорени цени са от количествата по договора с ООО „Газпром экспорт“, като същите не са включени в количествата, които дружеството продава по регулирани цени.

Табл. 5

	2016 г.	2017 г.	до 09.2018 г.
Продадено количество природен газ по регулирани цени:			
- в хил. м ³	3 023 514	2 227 955	-
- в MWh	-	11 784 682	22 292 632
Продадено количество природен газ на свободния пазар:			
- в хил. м ³	17 744	31 286	10 682
- в MWh	-	106 400	74 480

Съгласно условията на издадената лицензия, лицензиантът е длъжен да създаде специализирано звено за работа с потребителите в структурата на дружеството, където могат да се подават всички документи, свързани с доставката на природен газ, да се

предоставя информация на потребителите относно условията за доставка, цените на природния газ, както и за подаване на жалби и сигнали. „Булгаргаз“ ЕАД приема жалби от клиенти и ги завежда в деловодната си система. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило извадка от деловодната система на дружеството - Archimed eProcess, която съдържа: дата и час; регистрационен индекс; кореспондент-адрес; относно; кореспондент регистрационен индекс; папка; вид документ; вид дейност. От предоставената извадка е видно, че за периода на проверката е получена една жалба от „Овергаз Инк.“ АД, относно отказ за предоставяне на услуга от обществен интерес. В Комисията за енергийно и водно регулиране е постъпило писмо, с което „Булгаргаз“ ЕАД е изпратило жалбата на „Овергаз Инк.“ АД срещу „Булгаргаз“ ЕАД, подадена чрез дружеството до КЕВР. Комисията се е произнесла с решение № Ж - 204 от 06.07.2017 г., съгласно което КЕВР приема, че общественият доставчик „Булгаргаз“ ЕАД няма задължение по ЗЕ да сключи договор за доставка на природен газ и да извършва доставки на природен газ на „Овергаз Инк.“ АД по регулирани цени. Следователно, не е налице неизпълнение на задължение на обществения доставчик, произтичащо от ЗЕ и жалбата на „Овергаз Инк.“ АД е неоснователна, поради което административното производство пред КЕВР е прекратено.

Дружеството е разработило „Правила за работа с потребителите“, които са одобрени от изпълнителния директор. Правилата уреждат организацията на работа с потребителите в „Булгаргаз“ ЕАД, процедурата за работа с потребители, както и реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на жалби, сигнали и предложения.

5. Бизнес план

С решение на КЕВР № БП-5 от 27.07.2017 г. е одобрен бизнес план на „Булгаргаз“ ЕАД за периода 2017 - 2021 г. Изпълнението на показателите на одобрения бизнес план е, както следва:

Табл. 5

Доставка и реализация (съгласно прогнозните заявки на клиентите) на количества природен газ за 2017 г., в MWh				
показатели	бизнес план	отчет	изменение	изпълнение
доставка	32 989 923	33 421 127	431 204	101%
реализация	33 064 602	33 580 847	516 245	102%

Закупени и доставени през 2017 г. количества природен газ спрямо планираните, в MWh:

Табл. 6

№	вид доставка	бизнес план	отчет	изменение	изпълнение
	Общо, в т.ч. от:	32 989 923	33 421 127	431 204	101%
1.	Внос:	32 928 175	33 259 610	331 435	101%
1.1	Доставен от ООО „Газпром Экспорт“ на ГИС Исакча	32 343 812	32 666 203	322 391	101%
1.2	Доставен от ООО „Газпром Экспорт“ на ГИС Негру Вода	584 363	593 407	9 044	102%
2.	Местен добив:				
2.1	От „Петрокелтик“ ООД	61 461	49 253	-12 208	80%
3.	Доставка за дисабланс от „Булгартрансгаз“ ЕАД	287	112 264	111 977	39 116%

През 2017 г. са доставени 33 421 127 MWh природен газ, което е с 431 204 MWh повече от заложените в бизнес плана.

Продажба на природен газ по сектори:

Табл. 7

Потребление на природен газ по основни отрасли на икономиката за 2017 г., в MWh				
отрасъл	бизнес план	отчет	изменение	изпълнение

Енергетика	9 938 000	10 021 719	83 719	101%
Химия	12 016 000	12 084 006	68 006	101%
Металургия	948 000	1 073 866	125 866	113%
Строителни материали	462 000	463 605	1 605	100%
Стъкло и порцелан	2 511 000	2 601 432	90 432	104%
Разпределителни дружества	5 188 000	5 288 735	100 735	102%
Други	2 001 60	22 047 484	45 882	102%
Общо	33 064 602	33 580 847	516 245	102%

Основните потребители на природен газ са предприятията от сферата на енергетиката и химическата промишленост. Наблюдава се незначително отклонение в консумацията на природен газ от заложените в бизнес плана стойности, поради повишено потребление във всички отрасли през 2017 г. в сравнение с планираните обеми. Най-голямото повишение е в металургията.

7. Качество на услугите

Лицензиантът в срок от 3 (три) години от влизане в сила на лицензията трябва да въведе и да поддържа система за управление на качеството, която обхваща всички елементи на дейността по лицензията, съгласно т. 3.7.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“. Системата трябва да осигурява възможност за проверка за съответствие с приложимите изисквания на закона и актовете на Комисията към дейностите по лицензията. Системата за качество се сертифицира от независима компетентна организация.

„Булгаргаз“ ЕАД няма издаден сертификат за качество от независима компетентна организация.

8. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на застраховки които са задължителни, съгласно условията на издадената лицензия. В хода на проверката са предоставени полиците за „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“ за проверявания период.

9. Цени

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на цените на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, утвърдени от Комисията с решения № Ц-48 от 30.12.2015 г., № Ц-4 от 31.03.2016 г., № Ц-16 от 28.06.2016 г., № Ц-35 от 30.09.2016 г., № Ц-42 от 30.12.2016 г., № Ц-5 от 31.03.2017 г., № Ц-16 от 01.07.2017 г., № Ц-22 от 29.09.2017 г., № Ц-38 от 28.12.2017 г., № Ц-7 от 30.03.2018 г. и № Ц-8 от 29.06.2018 г.

Във фактурите, които „Булгаргаз“ ЕАД издава на своите клиенти, на отделни редове са посочени компонентите, формиращи крайната цена, както следва: „доставка на природен газ“, „пренос“, „осигурен годишен капацитетен продукт“, „осигурен тримесечен капацитетен продукт“, „осигурен месечен капацитетен продукт“ и „ДДС“. Капацитетният продукт не е разделен по входни и изходни точки, а е даден сумарно.

10. Събиране и предоставяне на информация на Комисията

В изпълнение на задълженията за съхраняване и предоставяне на информация на Комисията съгласно издадената лицензия, дружеството е предоставяло необходимата информация в срок.

„Булгаргаз“ ЕАД предоставя годишна отчетна информация на Комисията съгласно лицензията, която не е в съответствие със „Структура на подавания в КЕВР годишен доклад за дейността на „Булгаргаз“ ЕАД“, приета от КЕВР с решение по протокол № 20 от 02.02.2016 г., т. 3.

11. Такси – Дружеството заплаща лицензионните такси съгласно Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ, като към датата на проверката няма задължения.

IV. Заключение

В резултат на извършената комплексна планова проверка се установи:

„Булгаргаз“ ЕАД изпълнява задълженията по издадената му лицензия за дейностите „обществена доставка на природен газ“ за територията на Република България, в съответствие с условията ѝ.

Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката са дадени следните задължителни предписания:

1. „Булгаргаз“ ЕАД да започне процедура по въвеждане на система за управление на качеството на лицензионната дейност ISO 9001, съгласно т. 3.7.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“.

2. „Булгаргаз“ ЕАД да предоставя годишна отчетна информация на Комисията съгласно „Структура на подавания в КЕВР годишен доклад за дейността на „Булгаргаз“ ЕАД“, приета от КЕВР с решение по протокол № 20 от 02.02.2016 г., т. 3.

На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката е определен срок от три месеца от връчване на констативния протокол, в който „Булгаргаз“ ЕАД да уведоми КЕВР за изпълнението на даденото предписание по т. 1, като приложи съответните доказателства.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Кишкин. Със заповед на председателя на КЕВР е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Булгаргаз“ ЕАД за изпълнение условията на издадената лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за осъществяване на дейността „обществена доставка на природен газ“ за територията на Република България. Проверката е извършена съгласно утвърдена работна програма. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „Български енергиен холдинг“ ЕАД. Проверката обхваща периода януари 2016 г. - септември 2018 г. В изпълнение на заповедта са проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на условията на издадената лицензия за осъществяване на дейността „обществена доставка на природен газ“ и одобрен бизнес план за периода 2017 - 2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД притежава лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“ за територията на Република България. Лицензията е със срок от 35 години. В изпълнение на лицензионните си задължения да осигурява непрекъсната и качествена доставка на природен газ за периода на проверката, „Булгаргаз“ ЕАД е сключило Договор за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“; Договори за покупко-продажба на природен газ с „Петрокелик“ АД и Договор за доставка на природен газ с „Дексия България“ ООД. До началото на газова година 01.10.2017 г. - 30.09.2018 г. „Булгаргаз“ ЕАД е осигурявало пренасянето на закупените количества природен газ през газопреносните мрежи на Румъния и България, съгласно договори за пренос, сключени с „Transgaz S.A. Medias“, Румъния и „Булгартрансгаз“ ЕАД. През газова година 2017 г. - 2018 г. преносът на природен газ през територията на Румъния се гарантира чрез участие в търгове за закупуване на капацитет в газопреносната мрежа на „Transgaz S.A. Medias“, Румъния. „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило съхранение на природен газ в подземно газово хранилище „Чирен“, с което да компенсира неравномерността в потреблението на своите клиенти. Отделно от това, дружеството е осигурило съхранението на природен газ в ПГХ „Чирен“ във връзка с изпълнение на плана за действие при извънредни ситуации, който е утвърден от министъра на енергетиката. „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило алтернативни количества природен газ, които да бъдат внесени от юг, в случай на възникване на прекъсване на доставките на природен газ от север. За периода от 31.12.2016 г. до 31.05.2018 г. „Булгаргаз“ ЕАД няма просрочени задължения към доставчици. Най-големият длъжник на „Булгаргаз“ ЕАД са топлофикационните дружества: ТЕЦ „Варна“ ЕАД, „М-газ“ ЕООД, „Райков сервиз“ ООД, „Акта“ ООД. През 2018 г. „Булгаргаз“ ЕАД предприема действия по цедиране на вземанията от „Топлофикация София“ ЕАД, което е най-големият длъжник към „БЕХ“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че по-съществените проблемни

вземания през проверявания период са от топлофикационните дружества, които запазват относителния си размер, поради невъзможност за спиране на доставките към тях, тъй като същите са общественозначими дружества. През 2016 г. клиентите на дружеството са били 200, през 2017 г. са 201, а за 2019 сключените договори са 199. „Булгаргаз“ ЕАД изпълнява задълженията по издадената му лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“ за територията на Република България, в съответствие с условията ѝ. Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката са дадени следните задължителни предписания:

1. „Булгаргаз“ ЕАД да започне процедура по въвеждане на система за управление на качеството на лицензионната дейност ISO 9001, съгласно т. 3.7.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“.

2. „Булгаргаз“ ЕАД да предоставя годишна отчетна информация на Комисията съгласно „Структура на подавания в КЕВР годишен доклад за дейността на „Булгаргаз“ ЕАД“, приета от КЕВР с решение по Протокол № 20 от 02.02.2016 г., т. 3.

На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката е определен срок от три месеца от връчване на констативния протокол, в който „Булгаргаз“ ЕАД да уведоми КЕВР за изпълнението на даденото предписание по т. 1, като приложи съответните доказателства.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно заповед на Председателя на КЕВР.

И. Иванов каза, че т. 2 звучи, че към момента „Булгаргаз“ ЕАД не предоставя годишна отчетна информация в годишния доклад за дейността. Така ли е?

Р. Кишкин отговори, че не я представя в този вид, в който КЕВР иска да бъде структурирана.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно комплексна планова проверка на „Булгаргаз“ ЕАД.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, проведен на 29 ноември 2018 г. за изменение на предложението на всички оператори на преносни системи за Методика за поделение на приходите от избягването на претоварването в съответствие с чл. 57 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички оператори на преносни системи за Методика за поделение на приходите от избягването на претоварването в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Енергийния форум на енергийни регулатори искане за изменение.

По т.2. както следва:

Приема доклада и издава електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г. от 15 бр. дружества.

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

По т.3. както следва:

1. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно откриване на производство за прекратяване на лицензия № Л-261-03 от 10.03.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена преди изграждане на енергийния обект, на „Полимери“ АД – в несъстоятелност.

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 2, предл. първо, във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 5 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, открива производство за прекратяване на издадената на „Полимери“ АД – в несъстоятелност лицензия № Л-261-03 от 10.03.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект.

3. На основание чл. 73, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на „Полимери“ АД – в несъстоятелност, да се изпрати копие от решението за откриване на производството по т. 2, като му се определи 7-дневен срок за представяне на писмено становище по решението.

4. На основание чл. 73, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, да се изискат становища по откритата процедура за прекратяване на лицензията от компетентните държавни и общински органи, посочени в чл. 74, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката – Министерство на енергетиката, Министерство на вътрешните работи, Министерство на икономиката, Министерство на отбраната, Министерство на регионалното развитие и благоустройството и от община Девня.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно комплексна планова проверка на „Булгаргаз“ ЕАД.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1114 от 21.12.2018 г. относно искане от всички регулаторни органи, одобрено на Форума на енергийните регулатори, проведен на 29 ноември 2018 г. за изменение на предложението на всички оператори на преносни системи за Методика за поделение на приходите от избягването на претоварването в съответствие с чл. 57 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на

насока относно предварителното разпределяне на преносна способност.

2. Доклад № Е-Дк-1113 от 21.12.2018 г. и Решение на КЕВР № С-1 от 03.01.2019 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г. от 15 бр. дружества.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1115 от 21.12.2018 г. относно откриване на производство за прекратяване на лицензия № Л-261-03 от 10.03.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена преди изграждане на енергийния обект, на „Полимери“ АД – в несъстоятелност.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1110 от 20.12.2018 г. относно комплексна планова проверка на „Булгаргаз“ ЕАД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(Р. Осман)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)