



ПРОТОКОЛ

№ 211

София, 28.10.2016 година

Днес, 28.10.2016 г. от 10:03 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, А. Иванова - началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, Б. Балабанов – и.д. началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

И. Иванов обърна внимание, че е предложен дневен ред от три точки.

Е. Харитоновна каза, че нейното предложение е членовете на Комисията да бъдат запознати с процедурата относно Методика за осигуряване на данни за генериращите мощности и товарите. Материалът е изпратен до всички членове на Комисията от П. Младеновски в понеделник. Това е документ на операторите на преносните мрежи и се съгласува с ENTSO-E.

И. Иванов запитва Е. Харитоновна какво предлага относно дневния ред.

Е. Харитоновна отговори, че това са въвеждащи думи. Предложението е Комисията да бъде запозната с този материал по време на това заседание от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“.

И. Иванов каза, че това означава да бъде включена четвърта точка в дневния ред. Това доклад ли е?

Е. Харитоновна отговори, че има доклад относно одобряване на Методика за осигуряване на данни за генериращите мощности и товарите.

И. Иванов обобща, че Е. Харитоновна предлага включването на четвърта точка към предвидените три точки в дневния ред и запитва дали някой е „против“ направеното предложение.

А. Йорданов обърна внимание, че Е. Харитоновна е предложила членовете на Комисията да бъдат запознати с методиката, а предложението в доклада е тя да бъде одобрена. Има известна разлика между тези две неща.

И. Иванов допълни, че разликата не е известна, а много голяма и допълни, че

затова настоява Е. Харитонов да каже какво точно иска. Запознаването не е приемане на решение.

Е. Харитонов каза, че запознаването е относно процедурата за одобряване. Тази методика реално ще излезе през януари или февруари.

И. Иванов запита дали Комисията ще взема решение. Ако не е нужно решение, какво прави Комисията?

Говори Р. Осман, без микрофон.

Е. Харитонов каза, че експертите ще дойдат да запознаят Комисията.

И. Иванов запита дали е нужно да се разглежда на заседание, ако не се иска решение. Как завършва доклада? Има ли предложение към Комисията?

Е. Харитонов каза, че е записано: „*Да приеме доклада на работната група*“.

И. Иванов каза, че това е доклад с предложение за приемане, а не за запознаване.

Е. Харитонов прочете другото предложение: „*Да одобри предложението на всички...*“

Р. Осман каза, че по време на дискусиата Комисията ще бъде запозната.

И. Иванов допълни, че в крайна сметка точката е доклад относно *Методика за осигуряване на данни за генериращите мощности и товарите*.

Е. Харитонов каза, че останалите предложения са: „*Да одобри предложенията на всички оператори на електропреносните системи за Методика за осигуряване на данни за генериращите мощности и товарите; Да бъде одобрено чрез електронно гласуване на Форума на енергийните регулатори*“. Въпросът е относно електронното гласуване, което е на първия етап от процедурата. Е. Харитонов каза, че затова през цялото време говори за процедурата. Това е нещо специфично, което е одобрено от ENTSO-E.

Р. Осман запита какво точно се иска.

Е. Харитонов отговори, че се иска одобряване на Методика за осигуряване на данни за генериращите мощности и товарите.

И. Иванов каза, че документът за разглеждане е доклад относно Методика за осигуряване на данни за генериращите мощности и товарите. Комисията ще се произнесе по това одобряване. Точката се запазва така, както е прочетена първоначално. И. Иванов прочете предложеното за т. 4 в дневния ред: *Доклад относно одобряване на Методика за осигуряване на данни за генериращите мощности и товарите*. Работната група е в състав П. Младеновски и М. Трифонов.

Р. Осман каза, че няма нищо против да има допълнителна точка в дневния ред, но трябва да се знае дали тези, които ще докладват имат възможност да го направят. Тук ли са тези експерти?

Е. Харитонов отговори, че са на работа.

Р. Осман каза, че докладът трябва да бъде представен на членовете на Комисията, когато започне разглеждането му.

А. Йорданов каза, че е запознат с доклада, но не е запознат с методиката, нито със сега действащата методика, както и с предложенията за промени, направени от операторите. А. Йорданов запита как да гласува при това положение.

Р. Осман запита дали разглеждането на тази точка е спешно.

Е. Харитонов каза, че това е първи вариант на предложенията.

Р. Осман запита дали този въпрос не може да бъде разгледан следващата седмица и добави, че не е запознат с доклада.

Е. Харитонов обърна внимание, че днес изтича електронното гласуване.

Р. Осман запита защо този въпрос се поставя в последния момент.

Е. Харитонов каза, че въпросът е бил повдигнат миналата седмица.

Р. Осман каза, че вече е изминала година и половина от работата на Комисията. Има няколко случая, при които в последния момент се предлага включването на допълнителна точка в дневния ред с аргумент, че сроковете притискат Комисията да вземе решение. Не става въпрос за конкретния случай. Има случаи по искане на администрацията. Знае се кога изтичат определените срокове. Щом предварително се

знае, това означава, че някой не си е свършил работата. Трябва да се започне първо от това. Защо Комисията в последния момент трябва да разглежда тези въпроси? Някой трябва да носи отговорност, защото се получават заплати за тази работа. В този случай трябва да се знае защо тази точка не е била включена в дневния ред до този момент, след като сроковете притискат Комисията. Това означава, че някой не си е свършил работата. А. Йорданов е поставил въпрос дали Комисията е в състояние да вземе решение само от изслушването на доклада. Това е много сериозно решение. Р. Осман каза, че не е убеден, че с едно изслушване и без запознаване с подробностите може да се вземе обективно решение. Нищо не пречи решението да се вземе вторник или сряда. Има достатъчно време.

И. Иванов каза, че от това изказване разбира, че Р. Осман се противопоставя на включване на тази точка в дневния ред.

Р. Осман допълни, че иска да чуе отговор дали приемането на това решение е спешно и да се обясни защо се прави в последния момент.

И. Иванов каза, че разбира въпросите, но за да се отговори, трябва да се повика работната група.

Р. Осман каза, че иска да прецени това за себе си и се обръща към членовете на Комисията. В състояние ли е Комисията да вземе такова решение? Р. Осман допълни, че не е много убеден, че може да се вземе набързо подобно решение. Това не е противопоставяне на Е. Харитонова. Тази точка спокойно може да се разгледа от Комисията вторник или сряда.

А. Йорданов каза, че иска да внесе още някои пояснения. Методиката е налична в Комисията и е изпратена до нейните членове, но е само на английски език.

Е. Харитонова обърна внимание, че е изпратена на български език в понеделник.

А. Йорданов каза, че методиката е обемна. Освен всичко друго КЕВР е участвала в предварителните преговори по този документ. А. Йорданов допълни, че не знае кой от членовете на Комисията е бил оторизиран, какви правомощия е имал и какви становища е изразил. Парадоксално е да се разглежда документ, който не се познава.

И. Иванов каза, че очевидно няма единодушие относно включването на тази точка в дневния ред и запита Е. Харитонова дали оттегля предложението си.

Е. Харитонова каза, че прави това предложение, защото Комисията трябва да бъде запозната. Дали предложението за решение ще бъде одобрено или няма да бъде одобрено, това е решение на всеки един от членовете на КЕВР. Комисията трябва да бъде запозната с този материал.

А. Йорданов каза, че няма нищо против, ако предложението е Комисията само да изслуша работната група.

И. Иванов каза, че под изслушване се разбира разглеждането на доклада. Вземането на решение може да се отложи за следващата седмица.

Р. Осман каза, че трябва да се гледа малко по-сериозно, когато се обсъжда дневния ред, въпреки че не е педант и не следи дословно буквата на закона и правилника. Има доклад и по време на разглеждането му ще бъде изслушана работната група. Какъв е смисълът сега да се прави изслушване? Всичко това трябва да е свързано с разглеждането на точка от дневния ред. Щом сега ще се изслушва работната група, няма ли да бъде изслушана, когато се разглежда доклада? Каква се предлага в дневния ред? Процедурата е всеки предварително да се запознал с доклада и работната група да докладва при разглеждането му. Изслушването трябва да върви заедно с доклада. Това е част от него и не е нормално да бъде разделно. Каква точка ще бъде включена в дневния ред? Трябва да има извънредна ситуация, да е станало нещо наистина извънредно. Ще бъде в интерес на добрата организация, ако самата Комисия спазва правилата си.

И. Иванов констатира, че няма съгласие относно разглеждането на тази точка. Безспорно е, че има вина относно включването на точката в дневния ред на това заседание. Това трябва да се обсъди с работната група, която е работила по доклада. Процедурата в ACER по този въпрос се затваря в 18:00 часа. Ще се счита, че България не е

взела отношение. Докладът ще бъде разгледан следващата седмица, но това ще бъде без значение относно взимането на решение на европейско ниво. И. Иванов каза, че това не означава разглеждане на доклада на това заседание и допълни, че също не е прочел методиката. Членовете на работната група са обяснили, че ако становището на КЕВР не постъпи по електронен път до 18:00 часа на 28.10.2016 г., няма да има значение.

Р. Осман каза, че трябва да има специално изслушване на тези, които са отговорни по тази тема. Трябва да кажат какви са причините и защо не са докладвали. Не е сериозно ден преди изтичането на срока служителите да ходят при председателя и да искат включването на точка в дневния ред. Р. Осман каза, че е категорично „против“ точката да бъде включена в дневния ред. Какви са тези глупости? Р. Осман се обърна към председателя и каза, че трябва да разбере какви са причините и служителите да трябва носят своята отговорност. Не може да се работи така и да се кара през просото.

И. Иванов каза, че експертите трябва да дадат писмено обяснение.

Р. Осман каза, че председателят трябва да прецени как да стане и след това Комисията да бъде запозната.

И. Иванов каза, че при това положение точката няма да бъде включена в дневния ред. Остава този дневен ред, който е предварително разпратен в регламентирания срок до членовете на Комисията.

Председателят установи, че няма други 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 и проект на решение относно искане от „Ай Си Джи Би“ АД за предоставяне на становище по прилагането на т. 2.4. от Указанията за управление и разпределение на капацитет в междусистемна газова връзка IGB и т. 1.1. от Известие за участие във Фаза II: Покана към участниците във фаза „Заявления за интерес“ да изразят интерес в резервирането на капацитет в междусистемен газопровод IGB, както и за удължаване на срока за подаване на обвързващи оферти за капацитет в Пазарен тест за проекта IGB.

Работна група: Елена Маринова, Агапина Иванова, Ремзия Тахир

2. Доклад с вх. № Е-Дк-330 от 24.10.2016 г. и проект на решение относно издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. от 30 бр. дружества.

Работна група: Дориан Дянков, Анелия Петрова

Ръководител на работна група: Ивайло Александров

Директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“: Пламен Младеновски

3. Доклад относно планова проверка на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, разпоредена със заповед № 3-Е-105/13.06.2016 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група: Благовест Балабанов, Тодор Матев, Тонко Тонков,
Искра Иванова, Петър Друмев
Директор: Пламен Младеновски

По т.1. Комисията, след като разгледа искане с вх. № Е-15-59-5 от 21.10.2016 г. от „Ай Си Джи Би“ АД за удължаване на срока за подаване на обвързващи оферти за капацитет във Фаза II: Покана към участниците във фаза „Заявления за интерес“ да изразят интерес в резервирането на капацитет в междусистемен газопровод IGB

на Пазарен тест за проекта IGB, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-15-59-5 от 21.10.2016 г. от „Ай Си Джи Би“ АД, с ЕИК 201383265, с което дружеството е направило искане за удължаване до 30.11.2016 г. срока за подаване на обвързващи оферти за капацитет във Фаза II: Покана към участниците във фаза „Заявления за интерес“ да изразят интерес в резервирането на капацитет в междусистемен газопровод IGB на Пазарен тест за проекта IGB. Искането е отправено и до Регулаторния орган за енергетика на Гърция – РАЕ. „Ай Си Джи Би“ АД е обосновало искането си, като е изложило нови обстоятелства от съществено значение за крайния резултат на Фаза II, а именно: писмено заявен интерес за участие във втората фаза от търговци, които не са участвали във фазата на заявяване на интерес, както и искания за удължаване на срока за подаване на обвързващи оферти от двама от участниците в първата фаза.

С Решение № У-2 от 27.11.2015 г. на КЕВР и Решение № 438/2015 г. от 23.11.2015 г. на РАЕ са одобрени Актуализирани указания за управление и разпределение на капацитет на междусистемна газова връзка (IGB INTERCONNECTOR) съгласно параграф 6 на чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ - Фаза I: Покана към заинтересованите страни да изразят интерес в резервирането на капацитет (Актуализирани указания). С Решение № У-3 от 10.12.2015 г. на КЕВР и Решение № 472/01.12.2015 г. на РАЕ е одобрен проект на Известие за участие във Фаза I: Изразяване на интерес (декември 2015 г.) и неговите приложения. По искане на дружеството, с цел да се даде възможност за осигуряване на максимално участие от страна на заинтересованите страни в Пазарния тест за проекта IGB, крайният срок - 29.02.2016 г., за подаване на заявления за изразяване на интерес за резервиране на капацитет е удължаван два пъти – до 31.03.2016 г. с Решение № У-1 от 26.02.2016 г. на КЕВР и Решение № 2 от 25.02.2016 г. на РАЕ, и до 08.04.2016 г. с Решение № У-2 от 01.04.2016 г. на КЕВР и Решение № 50 от 31.03.2016 г. на РАЕ. Пазарният тест е стартиран през декември 2015 г. и Фаза I е проведена в периода от 14 декември 2015 г. до 8 април 2016 г.

В изпълнение на задължението по т. 7.1. от Актуализираните указания, „Ай Си Джи Би“ АД е подало до двата национални регулаторни органа писмо с вх. № Е-15-59-1 от 22.04.2016 г. (изх. № IV-10 от 22.04.2016 г.) с приложен доклад относно резултатите от първата фаза на Пазарния тест за проекта IGB. Втората фаза на Пазарния тест (Bidding Phase) или Фазата на офертиране за капацитет (Фаза II) следва да изясни кои участници са готови да се ангажират договорно и финансово, на база „пренасяй или плащай“ в разпределението на наличния капацитет. Фаза II на Пазарния тест изисква подаване на оферти за капацитет, който се резервира на база наддаване от кандидатите, които са подали необвързващи оферти в предходната Фаза I. Резултатите от Фазата на офертиране на капацитет са необходими преди „Ай Си Джи Би“ АД да може да продължи процедурата за освобождаване по чл. 36 на Директива 2009/73/ЕО и да осигури във финансово отношение изграждането и експлоатацията на газопровода.

В изпълнение на процедурата за провеждане на Пазарния тест и условията на т. 3.5б и т. 3.7 от Актуализирани указания за управление и разпределение на капацитет на междусистемна газова връзка IGB, „Ай Си Джи Би“ АД е разработило проект на Указания за управление и разпределение на капацитет за междусистемен газопровод IGB за провеждане на Фаза II: Покана към участниците във фаза „Заявления за интерес“ да изразят интерес в резервирането на капацитет в междусистемен газопровод IGB (Указанията). Указанията са одобрени с Решение № У-3 от 21.07.2016 г. на КЕВР и с Решение № 255/2016 от 28.07.2016 г. на РАЕ.

С писмо с вх. № Е-15-59-1 от 04.07.2016 г. (изх. № VII-01 от 04.07.2016 г.) „Ай Си Джи Би“ АД е представило проект на Известие за провеждане на Фаза II, ведно с приложения към него, като е отправило искане за одобряването му от двата енергийни

регулаторни органи на България и Гърция. С писмо с вх. № Е-15-59-1 от 01.08.2016 г. (изх. № VIII-03 от 01.08.2016 г.) „Ай Си Джи Би“ АД е представило актуализиран проект на Известие за провеждане на Фаза II, ведно с приложения към него (Анекси I-VI) и копие на Споразумение за конфиденциалност.

С Решение № У-4 от 11.08.2016 г. на КЕВР е одобрен проект на Известие за участие във Фаза II: Покана към участниците във фаза „Заявления за интерес“ да изразят интерес в резервирането на капацитет в междусистемен газопровод IGB (Известие за участие във Фаза II), ведно с приложенията към него, неразделна част от настоящото решение. В одобреното Известие за участие във Фаза II, за участниците във Фазата на оферирание като краен срок за подаване на обвързващи оферти, е посочен 19 часа българско време на 31 октомври 2016 г. Известието за участие е одобрено и от РАЕ с Решение № 283/2016 от 04.08.2016 г.

„Ай Си Джи Би“ АД е посочило, че удължаване до 30.11.2016 г. на срока за подаване на обвързващи оферти ще има положителен ефект за проекта.

КЕВР приема горното искане за обосновано с оглед очакването на „Ай Си Джи Би“ АД за постигане на по-добри резултати от провеждането на пазарния тест при условия на удължен срок за подаване на обвързващи оферти. В тази връзка Известието за участие във Фаза II, одобрено с Решение № У-4 от 11.08.2016 г. на КЕВР, следва да бъде изменено по отношение на посочената като краен срок дата за подаване на обвързващи оферти, както и по отношение на всички определени и индикативни срокове, които да бъдат удължени с един месец.

Изменението на срока не противоречи на Указанията и не променя правилата за провеждане на пазарния тест, които са в съответствие със законодателството на Европейския съюз и с националното законодателство. Изменението на срока не променя принципите и правилата за разпределение на капацитета, които осигуряват възможност за открити, недискриминационни и прозрачни процедури.

Изказвания по т.1:

Докладва Е. Маринова. На 21.10.2016 г. „Ай Си Джи Би“ АД е направило искане за удължаване до 30.11.2016 г. срока за подаване на обвързващи оферти за капацитет във Фаза II: Покана към участниците във фаза „Заявления за интерес“ да изразят интерес в резервирането на капацитет в междусистемен газопровод IGB на Пазарен тест за проекта IGB. Искането е отправено и до регулаторния орган за енергетика на Гърция – РАЕ. „Ай Си Джи Би“ АД е обосновало искането си, като е изложило нови обстоятелства от съществено значение за крайния резултат на Фаза II, а именно: писмено заявен интерес за участие от търговци, които не са участвали във фазата на заявяване на интерес, както и искания за удължаване на срока за подаване на обвързващи оферти от двама от участниците в първата фаза. Искането е отправено до двата регулаторни органа, тъй като проектът е междусистемен. Това е обосновано със следните аргументи: наличие на писмено заявление за интерес за участие във Фаза II от търговци, които не са участвали във фазата на заявяване на интерес, както и на направени искания за удължаване на срока за обвързващи оферти, направени от участниците във Фаза I. Проектът е междусистемен и всички решения във връзка с неговото изпълнение следва да бъдат съгласувани и консултирани между българския и гръцкия регулатор. В тази връзка са направени консултации с гръцкия регулатор и е установено следното. Гръцкият регулатор е постановил своето решение в сряда. Обяснено е, че решението все още не е изложено на материален носител и е обяснено, че ще бъде изпратено на българския регулатор в понеделник. Работната група е коментирала мотивите на това решение с оглед на това двата регулатора да имат еднаква позиция по поставените въпроси. Позицията на гръцкия регулатор по отношение на искането във връзка с прилагането на т. 2.4. от Указанията е, че аргументи в тази насока не следва да се съдържат в решението на регулаторите. Този въпрос следва да бъде допълнително изясняван, коментиран и анализиран между двата регулатора с цел постигане на обща позиция. След това аргументите на двата регулатора

трябва да бъдат изложени пред дружеството „Ай Си Джи Би“ АД в изпратено до него писмо. Решението на гръцкия регулатор съдържа аргументи, които обосновават удължаването на срока за подаването на оферти за капацитет във Фаза II. Работната група предлага проект на решение, който е идентичен и съдържа аргументи, които обосновават удължаването на срока за тази фаза. Искането е прието за обосновано с оглед постигането на по-високи резултати при въвеждането на пазарния тест от „Ай Си Джи Би“ АД. Друг аргумент, който трябва да се прецени е дали изменението на срока не противоречи на указанията и не променя правилата за провеждане на пазарния тест, които са в съответствие с европейското и националното законодателство. В тази връзка следва да се отбележи, че изменението на срока не променя принципите и правилата за провеждането на пазарния тест, които трябва да осигурят конкурентни и недискриминационни процедури. Работната група предлага известието за участие във Фаза II да бъде променено по отношение на посочения краен срок за подаване на обвързващи оферти. Всички посочени в това известие дати да бъдат удължени с един месец.

А. Йорданов каза, че ще се опита да прецизира изказването си, което е лично мнение на член на Комисията за енергийно и водно регулиране и не ангажира останалите. Няколко неща правят впечатление. Това е второ провеждане на пазарния тест и поредно удължаване на фаза. А. Йорданов каза, че по това има само един единствен коментар. Еуфоричното приемане на действителността не помага много. Добре е да се поговори малко по-критично с гръцките колеги относно провеждането на пазарния тест, защото е явно, че само с очаквания за розово бъдеще на проекта нещата няма да се случат. А. Йорданов каза, че у него възниква едно недоумение. Когато е одобрявано известието към участниците и поканата за Фаза II е възникнал спор. „Ай Си Джи Би“ АД се е позовало на някаква защита на информацията. Аргументите са били, че достъп до тази покана и това известие ще имат само участниците във Фаза I. Сега се докладва, че е отправено заявление от участници, които не са участвали във Фаза I. А. Йорданов каза, че е възможно да не е разбрал, но е схванал, че има заявен интерес от участници, които не са участвали във Фаза I. Това може да е възприето погрешно. Има едно препускане между КЕВР и гръцкия регулатор за съгласуване във времето. Гръцкият регулатор взима решение една крачка напред, а КЕВР трябва да вземе аналогично решение, защото нещата няма как да се случат, ако то се различава. Това се случва няколко пъти поред. А. Йорданов каза, че счита, че с такова отношение Комисията не помага на проекта и трябва да бъде ангажирана с проблемите по-конкретно. Трябва да се води по-голяма дискусия с гръцкия регулатор, защото дружеството е съвместно между българската и гръцката страна и участието е поравно. По-голямата част от трасето ще бъде изградена на българска територия. Нормално е не да се следва гръцкия регулатор, а най-малкото е нещата да се правят паралелно с него.

И. Иванов каза, че това действително е втори пазарен тест. Първият пазарен тест се е провалил във втората обвързваща фаза. Няма да има пряко участие на участници, които не са участвали в първата фаза, а се касае за представителство чрез участник в първата фаза, както е при даването на концесията за разработването на блока „Хан Аспарух“, когато е участвал Total, който е представлявал интересите на OMV и Repsol, които след това са образували консорциум. Решението се взема сега, защото се спазват сроковете във вътрешните правила, докато гръцката страна има национален празник и поради тази причина е взела решението преди това. То е трябвало да бъде факт преди понеделник, защото в противен случай процедурата е трябвало да бъде затворена. Това е само пояснение. Дирекция „Природен газ“ и дирекция „Правна“ всеки ден са в непрекъснат контакт. Поддържа се непрекъсната връзка. И. Иванов добави, че поддържа становището, че Комисията трябва и може да се произнесе по удължаване на срока, а след това да се потърсят ясни аргументи, ако се стигне до решения по другите искания на „Ай Си Джи Би“ АД.

В. Джерманова каза, че ще се опита да даде малко повече подробности по бележките на А. Йорданов. Това наистина е втора фаза. Има едно разтягане и отново се

иска удължаване на срока. В крайна сметка този проект е от изключително голямо значение не само за нашата страна, а и за региона. Дружеството не е само българо-гръцко. Има и италианско участие. Това прави управлението доста по-сложно. По този начин комуникацията се затруднява. Причината за сегашното удължаване е, че е заявен интерес. Одобрените от Комисията документи за провеждането на Фаза II са публични. Те са публикувани на сайта на дружеството, както и на сайтовете на двата регулатора. Всеки може да прочете, че се провежда такава втора фаза, но за да се пристъпи към участие трябва да се изпрати форма за конфиденциалност. Такова нещо не е направено. Големи компании, които по една или друга причина са се въздържали да участват във Фаза I сега са заявили интерес и търсят начин как да участват. В тази връзка дружеството е организирано промоционално събитие на много високо ниво, като отново е заявена сериозна институционална подкрепа от двете правителства за сътрудничество. Това допълнително е привлякло нови компании. Писмото е получено в тази връзка. Експертите от КЕВР са в ежедневен контакт с гръцките си колеги. Те също са затруднени и е общ извод, че е добре сега да бъдат взети решения за удължаване само на срока, защото не може да се изчака повече. Отделно ще има консултации как да бъде построена аргументацията, която да позволи участието на страни, които не са участвали във Фаза I.

И. Иванов обърна внимание, че става въпрос за форма на участие, защото те няма да могат да имат пряко участие.

В. Джерманова каза, че става въпрос за форма на участие на компаниите, които са заявили интерес, но не са участвали във Фаза I.

А. Йорданов благодари за допълнителна информация и каза, че объркването му не е било пълно. А. Йорданов каза, че категорично иска да подчертае, че не е против удължаването на срока, а просто коментира обстоятелства, които са свързани с това удължаване. Когато администрацията провежда разговори с гръцкия регулатор, трябва да информира по-често всички членове на Комисията. Администрацията няма самостоятелни правомощия, които са извън тези на Комисията. Когато има текуща информация от значение, членовете на Комисията трябва да бъдат запознати с нея.

И. Иванов допълни, че тази кореспонденция може да се препраща направо до членовете на Комисията.

Р. Осман каза, че може да даде пример със сектор „Водоснабдяване и канализация“. Членовете на Комисията, които са в този състав получат по имейл оперативна информация от директора на дирекцията за всеки разговор с ведомство, агенция и партньори от чужбина. Р. Осман каза, че това е едно позитивно предложение към тази дирекция. Когато в се провежда среща с неправителствено организации, веднага се получава оперативна информация по имейл. Това трябва да се въведе във всички дирекции, защото е информация, която не може да се получи от записаното в доклада. Не е нужно това да се прави след всеки разговор. Информацията може да се обобщи, след като се проведат три или четири разговора. Желателно е и в сектор „Енергетика“ да има оперативна информация, защото тя е по-полезна от доклад. Това може да стане и чрез вътрешно разпореждане и е в интерес на организацията на работата.

И. Иванов каза, че напълно е съгласен с казаното от Р. Осман и прочете проекта на решение, предложен от работната група.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 36, параграф 6 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и чл. 172г, ал. 3 и ал. 4 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя Решение № У-4 от 11.08.2016 г., в частта по т. 1 относно одобряване на

Известие за участие във Фаза II: Покана към участниците във фаза „Заявления за интерес“ да изразят интерес в резервирането на капацитет в междусистемен газопровод IGB и неговите приложения, като:

1.1. В изречение първо на подточка 1.1 Общи на т. 1 Процедура и крайни срокове за подаване на Обвързващите оферти от част 1: Участие във фазата на офертиране, изразът „31 октомври 2016 г.“ се заменя с изреча „30 ноември 2016 г.“;

1.2. Всички определени и индикативни срокове се удължават с един месец.

2. На основание чл. 61 от Административнопроцесуалния кодекс „Ай Си Джи Би“ АД да бъде уведомено за взетото решение по т. 1.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков.

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) 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: „МБАЛ – Търговище“ АД; „Топлофикация – Разград“ ЕАД; „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация – ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Топлофикация – Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Декотекс“ АД; „Овердрайв“ АД; Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Когрийн“ ООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой – Калето“ АД; „3-Пауър“ ООД; „Топлофикация – Перник“ АД; „Топлофикация – Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация – Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „Девен“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-330 от 24.10.2016 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. ДВ. бр. 56 от 24.07.2015 г.), Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава сертификати на производителите на електрическа енергия за произхода на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин (Наредбата, обн., ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. и доп., бр. 85 от 29.10.2010 г.), сертификатите за произход се издават като официални непрехвърляеми документи и съдържат следните реквизити: вид на сертификата; уникален номер, съдържащ регистрационния номер на производителя и пореден номер на издадения му сертификат; орган, издал сертификата за произход; дата на издаване и период на производство на електрическата енергия; количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин; количество произведена едновременно с електрическата енергия топлинна енергия за полезно потребление; вида и долната тоplotворна способност на използваното гориво и резултатите от оценката на ефективността на инсталациите за комбинирано производство, определени по реда на наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на

топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.), в т. ч. спестената първична енергия на използваното гориво за всяка инсталация; производствената централа и общата инсталирана електрическа мощност на централата; инсталираната мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, име на производителя и код по БУЛСТАТ/ЕИК.

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове в отделни точки: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и паротбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното годишно количество **комбинирана електрическа енергия**, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното годишно производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената годишна обща енергийна ефективност на използване на горивото е **равна или по-голяма** от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2 – 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 **високоэффективно**, 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 **високоэффективно** производство е годишно спестено гориво спрямо горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, **без изискване за количество 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. Във връзка с гореизложеното в сертификата за произход (Приложение № 2 от Наредбата) – се вписва сбора на **брутните показатели на отделните инсталации в съответната централа** (комбинирана и/или високоэффективна електрическа енергия; комбинирана топлинна енергия за полезно потребление; и т.н.).

Съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ и във връзка с §21 от Преходни и заключителни разпоредби към закон за изменение и допълнение на закона за енергетиката (ПЗРЗИДЗЕ), от 01.01.2016 г. Комисията издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. На основание чл. 13 от Наредбата Комисията издава сертификат за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

Средната температура през разглеждания период на външния въздух за района на местонахождение на съответната централа 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. 4 от Наредбата заявителите представят справка за съответния период по утвърден от Комисията образец.

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 Наредбата, със заповед вх. № 3-Е-38 от 03.09.2015 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да проучи данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ и чл. 16 от Наредбата, КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход, в който се вписват: титулярят и производствената мощност; количествата електрическа енергия, за които е издаден сертификатът; периодът на производство. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на комисията.

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.

Приети са с Протокол № 141 от 27.06.2016 г. на КЕВР **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, които са публикувани на сайта на Комисията в раздел „Документи“ и подраздел „Заявления – Сертификати и справки“. Същите следва да бъдат използвани във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия след **месец юни 2016 г.**

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 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 Наредбата, разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Те са следните:

• Дружества и/или централи с ДВГ/ГТ:

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

• Дружества и/или централи с ТГ/КПГЦ:

22. „Топлофикация – Перник“ АД;
23. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД;
24. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“;
25. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София Изток“;
26. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
27. „Брикел“ ЕАД;
28. „Топлофикация– Сливен“ АД;
29. „Топлофикация Русе“ АД;
30. „Девен“ АД;

В КЕВР са получени писма на хартиен носител от: „Биовет“ АД с вх. № Е-14-41-14 от 10.10.2016 г. и „УМБАЛ – Проф., д-р, Ст. Киркович“ АД с вх. № Е-14-75-2 от 13.10.2016 г., а също и съобщение по електронната поща с приложен файл на писмо от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД на 14.10.2016 г., с които дружествата са декларирали, че няма да подават заявления за сертификати относно разглеждания период.

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

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ДВГ/ГТ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-3** от **11.10.2016 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 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., отбелязвайки в заявлението две стойности за произведените количества:

– произведена по комбиниран начин $E_{бр.} = 20,142 \text{ MWh}$;

– продадена по електромер $E_{прод. (електромер)} = 10,231 \text{ MWh}$;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 840 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **18,0°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Варна;

- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2009 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **45,40%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с **единична електрическа мощност до 1 MW**, е да има годишно спестяване на гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестеното гориво**;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	10,231		10,231	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ – $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 9,911 \text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потребл.} = 0 \text{ MWh}$;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби” АД – **0,888 отговаря** Регламента;
 - потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{общо} = 88,82\%$;
 - $\Delta F = 23,63$;
- Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. 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	40,400	40,400		
Електрическа енергия	MWh	20,142	20,142		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	68,161	68,161		

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

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{нето}$:

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 стойността на $E_{сн}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи

на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $20,142 \text{ MWh} - 9,911 \text{ MWh} = 10,231 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 20,142 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталации под 1 MW се изисква само да има спестяване, без претенции към процента на спестено гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 20,142 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 10,231 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „МБАЛ – Търговище” АД за централа ТЕЦ „МБАЛ – Търговище”, гр. Търговище, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 20,142 MWh през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

2. „Топлофикация – Разград“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4** от **11.10.2016 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 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **773,000 MWh**;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград” е **3,041 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип ВНКW JMS 620 GS-N.LC производство на „Йембахер” – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:
 - номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,0%;
 - топлинна ефективност 42,6%;
 - обща ефективност 85,6%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 614 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.08.2016 г., средна стойност на външната температура от **18,4°C** са представени официални данни за град Разград с източник НИМХ – филиал гр. Варна, ХМО гр. Разград;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2009 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **48,53%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната

стойност (отговаря на Регламента);

– топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода);

• Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

• Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10% от горивото**, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	730,557		730,557	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 42,443 \text{ MWh}$;

– няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потребл.} = 0 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ – $36,087 \text{ MWh}$;

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

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

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

• Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

– $\eta_{общо} = 76,14\%$;

– $\Delta F = 18,72\%$;

• Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. 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	681,000	681,000		
Електрическа енергия	MWh	773,000	773,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 909,591	1 909,591		

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

Допълнителна информация за високоэффективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{сн}$ на площадката на ТЕЦ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

$773,000 \text{ MWh} - 42,443 \text{ MWh} = 730,557 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и

количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 773,000 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 е в размер на 773,000 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 730,557 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Разград” ЕАД, за централа „Разград” – гр. Разград, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 773,000 MWh през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5** от **10.00.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска”**, за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., отбелязана в заявлението като:
– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **3 827,200 MWh**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,24 MW_e**;
- През разглеждания период в ТЕЦ „Градска” са били в експлоатация две инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от които се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор. Параметрите на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 са еднакви и имат следните стойности:
 - номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;
 - електрическа ефективност 40%;
 - топлинна ефективност 41%;
 - обща ефективност 81%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 644 kJ/nm³**.
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средна стойност на външната температура от **19,1°C** са представени официални данни за град Враца с източник НИМХ – филиал гр. Плевен, ХМО гр. Враца;
- И двете инсталации са въведени в експлоатация през **2005 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **48,49%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна**

ефективност на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	3 636,612		3 636,612	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 190,588 \text{ MWh}$;

– в т.ч. – $E_{\text{сн тец}} = 180,439 \text{ MWh}$;

– в т.ч. – $0,131 \text{ MWh}$.

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

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

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

- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:

Показатели	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{\text{общо}}$	%	77,74	75,92
ΔF	%	18,82	16,36

- Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 на инсталации: ДВГ-1 и ДВГ-2, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 152,567	2 152,567		
Електрическа енергия	MWh	2 134,400	2 134,400		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 514,828	5 514,828		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 779,433	1 779,433		
Електрическа енергия	MWh	1 692,800	1 692,800		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 573,616	4 573,616		

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 932,000	3 932,000		
Електрическа енергия	MWh	3 827,200	3 827,200		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 088,444	10 088,444		

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

Допълнителна информация за високоэффективната 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 и ДВГ-2 покрива критерия за брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за

да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $3\,827,200\text{ MWh} - 190,588\text{ MWh} = \mathbf{3\,636,612\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на $3\,827,200\text{ MWh}$;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на $3\,827,200\text{ MWh}$;
- Количество високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на $3\,636,612\text{ MWh}$.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на $3\,827,200\text{ MWh}$ през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40** от **10.10.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **$1\,388,400\text{ MWh}$**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **$2,004\text{ MW}_e$** .

• През разглеждания период в ОЦ „Младост“ е била в експлоатация една инсталация (ДВГ-1) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, която се състои от двигател с вътрешно горене тип JGS612GS-N.LG – производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност $2,004\text{ MW}_e$;
- обща топлинна мощност на топлообменниците $1,850\text{ MW}_t$;
- електрическа ефективност 43,50%;
- топлинна ефективност 41,60%;
- обща ефективност 85,1%.

• Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **$34\,644\text{ kJ/nm}^3$** .

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средна стойност на външната температура от **$19,1^\circ\text{C}$** са представени официални данни за град Враца с източник НИМХ – филиал Плевен, ХМО Враца;

• Инсталацията е въведена в експлоатация през **2012 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **47,60%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (отговаря на Регламента);

– топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 301,676		1 301,676	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 86,724 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = $0,524 \text{ MWh}$ и $E_{\text{сн тец}} = 87,248 \text{ MWh}$;

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

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

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

- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:

– $\eta_{\text{общо}} = 76,26\%$;

– $\Delta F = 21,64\%$;

- Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. 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	1 055,000	1 055,000		
Електрическа енергия	MWh	1 388,400	1 388,400		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 388,400	3 314,047		

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

Допълнителна информация за високоэффективната 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 високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1\,388,400 \text{ MWh} - 86,724 \text{ MWh} = \mathbf{1\,301,676 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 1 388,400 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 е в размер на 1 388,400 MWh;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 1 301,676 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **1 388,400 MWh** през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

5. „Топлофикация – ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-6 от 11.10.2016 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 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., за количество в размер на **1 783,686 MWh**, като изрично е записано, че това е „тотална“ електрическа енергия.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
 - електрическа ефективност 40,1%;
 - топлинна ефективност 40,9%;
 - обща ефективност 81,0%.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 644 kJ/nm³**;
- За попълнената от дружеството в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата средна стойност на външната температура от **19,0°C** относно периода от 01.08.2016 г. до 31.08.2016 г. са представени официални данни за град Велико Търново с източник НИМХ, филиал Плевен – ХМО Велико Търново;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2006 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **48,46%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (отговаря на Регламента);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-**

голяма от 75%;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 679,767		1 679,767	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 103,919 \text{ MWh}$;

- няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потребл.} = 0 \text{ MWh}$;

- в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 3,340 MWh;

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

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

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

- $\eta_{общо} = 75,34\%$;

- $\Delta F = 14,31\%$;

- Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. 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	2 094,000	2 094,000		
Електрическа енергия	MWh	1 783,686	1 783,686		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 147,220	5 147,220		

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

Допълнителна информация за високоэффективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{нето}$:

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

$1\,783,686 \text{ MWh} - 103,919 \text{ MWh} = \mathbf{1\,679,767 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 783,686 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 783,686 MWh;

- Количеството високоэффективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 1 679,767 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – ВТ” АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация – ВТ” АД, да бъде издаден сертификат за

произход на количеството **брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, в размер на **1 783,686 MWh** през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

6. „Белла България“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-8** от **10.10.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат 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 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **588,840 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 535 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средна стойност на външната температура от **19,4°C** са представени официални данни за гр. Ямбол с източник НИМХ – филиал Пловдив, ХМО Ямбол;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2009 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **48,49%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **87,63%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталациите с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоефективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от

всяка инсталация да е не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	564,162		564,162	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 24,678 \text{ MWh}$;

– няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потр.} = 0 \text{ MWh}$;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

– $\eta_{общо} = 78,37\%$

– $\Delta F = 18,82\%$

- Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. 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	670,278	670,278		
Електрическа енергия	MWh	588,840	588,840		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 606,630	1 606,630		

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

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{нето}$:

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 стойността на $E_{сн}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

$588,840 \text{ MWh} - 24,678 \text{ MWh} = 564,162 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 588,840 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 е в размер на 588,840 MWh;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 564,162 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 588,840 MWh през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

7. „Топлофикация – Бургас“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-21** от **17.10.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. Лозово, за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **8 273,000 MWh.**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **17,764 MW_e.**
- В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация шест инсталации (ДВГ-1 ÷ ДВГ-6) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка с инсталиран газов бутален двигател тип 16V25SG, производство на WARTSILA и електрически генератор;
- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** са:
 - номинална електрическа мощност 3,120 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,45%;
 - топлинна ефективност 45,75%;
 - обща ефективност 83,20%.
- Параметрите на инсталация **ДВГ-4** са:
 - номинална електрическа мощност 2,800 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,13%;
 - топлинна ефективност 45,03%;
 - обща ефективност 82,16%.
- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-5 и ДВГ-6** са:
 - номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,01%;
 - топлинна ефективност 44,79%;
 - обща ефективност 81,8%.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 535 kJ/nm³;**
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **20,5°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – ХМО Бургас.
- Инсталациите са въведени в експлоатация през **2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че **за всяка от шестте инсталации** са получени еднакви резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **49,84%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (отговаря на Регламента);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото

при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	7 855,758	7 855,758		

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец.}} = 417,242 \text{ MWh}$;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономията на използваното гориво (ΔF) от инсталациите са:

Показатели	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
$\eta_{общо}$	%	79,57	79,18	80,94	80,44	81,71	80,80
ΔF	%	19,57	19,00	19,82	20,02	19,30	17,86

- Общите показатели, за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. на инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, както и обобщените **брутни** данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 789,000	1 789,000		
Електрическа енергия	MWh	1 819,000	1 819,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 534,286	4 534,286		

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 269,000	1 269,000		
Електрическа енергия	MWh	1 271,000	1 271,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 208,041	3 208,041		

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 435,000	1 435,000		
Електрическа енергия	MWh	1 325,000	1 325,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 409,802	3 409,802		

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 679,000	1 679,000		
Електрическа енергия	MWh	1 646,000	1 646,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 133,643	4 133,643		

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 341,000	1 341,000		
Електрическа енергия	MWh	1 110,000	1 110,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 999,633	2 999,633		

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 392,000	1 392,000		
Електрическа енергия	MWh	1 102,000	1 102,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 986,603	3 986,603		

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8 905,000	8 905,000		
Електрическа енергия	MWh	8 273,000	8 273,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 372,009	21 372,009		

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

Допълнителна 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 електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$8\,273,000 \text{ MWh} - 417,242 \text{ MWh} = 7\,855,758 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75%** и общото количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е в размер на 8 273,000 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 10%** и общото количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 8 273,000 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 7 855,758 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, Северна промишлена зона, ж.к. Лозово, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **8 273,000 MWh** през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

8. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **11.10.2016 г.** с

приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик” за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **3 278,200 MWh.**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **9,736 MW_e.**
- В централата „Владислав Варненчик”, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
- Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-E02 на фирмата „Йембахер” – Австрия и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,250 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,40%;
 - топлинна ефективност 43,60%;
 - обща ефективност 86,00%;
- Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-F12 на фирмата „Йембахер” – Австрия и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 2,440 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,349 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,70%;
 - топлинна ефективност 43,10%;
 - обща ефективност 85,80%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 614 kJ/nm³;**
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средна стойност на външната температура от **20,1°C** са представени официални данни за град Варна с източник НИМХ – филиал Варна;
- Две от инсталациите – ДВГ-1 и ДВГ-2 – са въведени в експлоатация през **2004 г.**, а другите две – ДВГ-3 и ДВГ-4 – са въведени през **2006 г.** (т.е. всичките **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че за всяка от шестте инсталации са получени еднакви резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **48,51%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация с ДВГ трябва да е **по-голяма или равна на 75%;**
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	3 133,787		3 133,787	

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{сн} = 144,413 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. ЕЕ за собствени нужди на ТЕЦ за производството: $E_{сн \text{ тец}} = 89,107 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 1,743 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби” АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономията на използваното гориво (ΔF) от инсталациите са, както следва:

Показател	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4
$\eta_{общо}$	%	78,48	83,74	78,81	82,85
ΔF	%	18,72	24,00	20,88	23,20

- Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	556,800	556,800		
Електрическа енергия	MWh	515,100	515,100		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 365,856	1 365,856		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	325,200	325,200		
Електрическа енергия	MWh	305,300	305,300		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	752,883	752,883		

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 073,100	1 073,100		
Електрическа енергия	MWh	1 155,300	1 155,300		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 827,479	2 827,479		

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 385,900	1 385,900		
Електрическа енергия	MWh	1 302,500	1 302,500		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 244,852	3 244,852		

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 341,000	3 341,000		
Електрическа енергия	MWh	3 278,200	3 278,200		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8 191,069	8 191,069		

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

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3\,278,200\text{ MWh} - 144,413\text{ MWh} = \mathbf{3\,133,787\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, е **по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на $3\,278,200\text{ MWh}$;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на $3\,278,200\text{ MWh}$;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на $3\,133,787\text{ MWh}$.

Въз основа на горното предлагаме: на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на $3\,278,200\text{ MWh}$ през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

9. „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-27 от 18.10.2016 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. в размер на (записани са няколко количества): $E_{\text{бруто}} = \mathbf{299,000\text{ MWh}}$; $E_{\text{сн}} = 265,000\text{ MWh}$; $E_{\text{нето}} = 34,000\text{ MWh}$.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **$0,835\text{ MW}_e$** .
- 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 $0,835\text{ MW}_e$;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците $0,968\text{ MW}_t$;
 - електрическа ефективност 39%;
 - топлинна ефективност 47%;
 - обща ефективност 86%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **$34\,535\text{ kJ/nm}^3$** ;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средна стойност на външната температура от **$19,5^\circ\text{C}$** са представени официални данни за град Пловдив с източник НИМХ – клон Пловдив;

• Инсталацията е въведена в експлоатация през **2006 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **44,79%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода, тъй като няма комбинирана топлинна енергия с водна пара, въпреки произведената от промишлен парен котел (ППК), но тя е некомбинирана и няма отношение към инсталациите за комбинирано производство*);

• Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталациите с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

• Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия относно инсталация с единична електрическа мощност **до 1 MW**, е да **има годишно спестяване на гориво**, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестено гориво**;

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	34,000		34,000	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 265,000 \text{ MWh}$;

– в т.ч. за собствени нужди на ТЕЦ за производството $E_{\text{сн тец}} = 6,000 \text{ MWh}$;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

• Изчисленията от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

– $\eta_{\text{общо}} = 83,65\%$;

– $\Delta F = 26,24$;

• Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	359,000	359,000		
Електрическа енергия	MWh	299,000	299,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	786,628	786,628		

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

Допълнителна 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 електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя

директно се намалява със стойността на $E_{сн}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

$299,000 \text{ MWh} - 265,000 \text{ MWh} = 34,000 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 299,000 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталация ДВГ-1, **е по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталации под 1 MW се изисква само да има спестяване, без претенции към процента на спестено гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 299,000 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 34,000 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Димитър Маджаров – 2” ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ Маджаров, гр. Пловдив, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 299,000 MWh през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

10. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № Е-ЗСК-28 от 21.10.2016 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 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. отбелязана в заявлението като: количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – **776,000 MWh**. Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова” е **1,850 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип “ВНKW JMS 612 GS-N.LC”, производство на “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%;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 535 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средна стойност на външната температура от **17,1°C** са представени официални данни за района на с. Трудовец, общ. Ботевград с източник НИМХ – БАН гр. София;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2007 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно

критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **48,55%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

• Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

• Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	716,000		716,00	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 60,000$ MWh;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

• Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

– $\eta_{общо} = 80,14\%$;

– $\Delta F = 20,93\%$;

• Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. 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	800,000	800,000		
Електрическа енергия	MWh	776,000	776,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 966,570	1 966,570		

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

Допълнителна информация за високоэффективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{нето}$:

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

$776,000 \text{ MWh} - 60,000 \text{ MWh} = 716,000 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 776,000 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 е в размер на 776,000 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 716,000 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на ЧЗП „Румяна Величкова”, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова”, с. Трудовец, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 776,000 MWh през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

11. „Топлофикация Петрич“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-29** от **10.10.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ” за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. в размер на (записани са няколко количества):

- $E_{\text{бруто}} = 1\,131,000 \text{ MWh}$;
- $E_{\text{сн}} = 192,50112 \text{ MWh}$;
- $E_{\text{нето}} = 938,49888 \text{ MWh}$;
- $E_{\text{закупена за ТЕЦ}} = 0,38976 \text{ MWh}$.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **15,584 MW_e**.
- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. са били в експлоатация пет инсталации – ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-6 и ДВГ-7 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
- Параметрите на всяка от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2020V20 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,20%;
 - топлинна ефективност 46,60%;
 - обща ефективност 88,80%.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **33 593 kJ/nm³**.
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средна стойност на външната температура от **21,0°C** са представени официални данни за района на гр. Петрич, с източник НИМХ – филиал Кюстендил, ХМО Благоевград;
- Инсталации ДВГ-2 и ДВГ-3 са въведени в експлоатация през **2008 г.**, а ДВГ-6 и ДВГ-7 през **2010 г.** (т.е. всичките **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за всяка инсталация поотделно резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **47,78%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи

фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

• Определената по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267 обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталации с ДВГ е **75%.**;

• Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да не е по-малко **от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.

• Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за всяка инсталация са:

Показател	Мярка	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-6	ДВГ-7
$\eta_{\text{общо}}$	%	81,57	80,63	75,17	81,19
ΔF	%	22,69	21,93	15,56	23,42

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	938,49888	938,49888		

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 192,50112 \text{ MWh}$;

– в т.ч. $E_{\text{сн тец}} = 172,083 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $0,38976 \text{ MWh}$;

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

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

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

• Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	31,000	31,000		
Електрическа енергия	MWh	29,000	29,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	73,555	73,555		

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	438,000	438,000		
Електрическа енергия	MWh	415,000	415,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 057,948	1 057,948		

Показатели за инсталация ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	343,000	343,000		
Електрическа енергия	MWh	308,000	308,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	866,042	866,042		

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	400,000	400,000		

Електрическа енергия	MWh	379,000	379,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	947,843	947,843		

ОБЩО за инсталациите ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-6 и ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 212,000	1 212,000		
Електрическа енергия	MWh	1 131,000	1 131,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 945,388	2 945,388		

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

Допълнителна 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 електрогенераторите на инсталации: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-7 и ДВГ-8, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1\,131,000 \text{ MWh} - 192,501 \text{ MWh} = 938,499 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – поотделно за всяка от инсталациите: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 131,000 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период поотделно за инсталациите: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 131,000 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 938,499 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **1 131,000 MWh** през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

12. „Декотекс“ АД

„Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852 е юридическо лице, което не е лицензирано по 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-31** от **11.10.2016 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1 353,393 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **2,0 MWe**.
- В централата през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1,

състояща се от двигател с вътрешно горене тип Cummins QSV91G, с искрово запалване и 18 V-образни цилиндъра. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e,
- обща топлинна мощност – 2,707 MW_t,
- електрическа ефективност 39,84%;
- топлинна ефективност 53,93%;
- обща ефективност 93,77%
- Видът на основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 300 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството средномесечна стойност на външната температура от **20,2°C** през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. не са представени официални данни за района на гр. Сливен с източник НИМХ, но са разпечатани данни от сайта www.stringmeteo.com. Работната група ги приема за достатъчно достоверни, след като ги сравни с Представените официални данни с източник НИМХ от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за гр. Пловдив (20,723°C).;
- Инсталацията е въведена в експлоатация **преди 2016 г.** (съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **48,60%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **87,79%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 353,393		1 353,393	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка Е_{сн} = 0 MWh;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – Е_{собств. потребл.} = 0 MWh;
 - няма закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935** – **отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:
 - $\eta_{\text{общо}}$ = **82,19%**;
 - ΔF = **22,96%**;
- Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. 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	1 470,600	1 470,600		
Електрическа енергия	MWh	1 363,393	1 363,393		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 436,030	3 436,030		

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

Допълнителна 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1\,363,393\text{ MWh} - 0\text{ MWh} = \mathbf{1\,363,393\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

За отбелязване е следното:

Няма записана, в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, електрическа енергия за собствени нужди и собствено потребление и фактически цялата произведена брутна електрическа енергия, измерена на шините на генератора на ДВГ-1, е отбелязана, че се изнася като нетна на изхода на централата, въпреки че в утвърдения им Алгоритъм за 2016 г. е записано по този въпрос следното:

„... Потребената от ИКПТЕЕ електроенергия за собствени нужди ($E_{\text{сн}}$) се изчислява като разлика от показанието за $E^{\text{бр}}$ и показанието на индивидуалния електромер W_{EL2} , тип „DIEF GRU“ ser. № A111866, class 0.2s, производство на „DIEF A/S“, измерващ директно напреженията на трансформаторните шини и токовете през три токови трансформатора клас 0.5s и преводно отношение 3000/5, собственост на „Декотекс“ АД.

Продаваната електрическа енергия, намалена със собственото потребление $E_{\text{декотекс}}$ за технологични нужди на „Декотекс“ АД, е $E_{\text{нето}} = (E^{\text{бр}} - E_{\text{сн}}) - E_{\text{декотекс}}$ и се изнася през извод „ТИС“ към разпределителната мрежа 20 kV... ”

Съгласно действащата към настоящия момент Наредба, КЕВР издава сертификат за произведената брутна комбинирана електрическа енергия, покрила критерия за високоефективност. Затова с тази допълнителна информация трябва да се съобразяват тези, които са задължени по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ да премахват електрическата енергия за собствени нужди и собствено потребление.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 363,393 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 е в размер на 1 363,393 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 1 363,393 MWh, от който следва крайният снабдител да премахне количествата за собствени нужди и собствено потребление по смисъла на чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, след въвеждане на съответната схема на свързване и измервания..

Въз основа на горното предлагаме: на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **1 363,393 MWh** през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

13. „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 17.10.2016 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“ за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **55,477 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“ е **0,250 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), – представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на “TEDOM” – Чехия;
- Когенераторът е със следните параметри:
 - номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0.165 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,10%;
 - топлинна ефективност 48,40%;
 - обща ефективност 85,5%.
- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 535 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средна стойност на външната температура от **17,4°C** са представени официални данни за района на гр. София с източник НИМХ – БАН, София;
- Инсталация ДВГ-1 е въведена в експлоатация през **2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **46,78%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с единична електрическа мощност **до 1 MW**, е да има **годишно спестяване на гориво**, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестеното гориво**.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	29,136		29,136	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на

централата, дружеството е записало следните данни:

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 26,341 \text{ MWh}$;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

• Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

– $\eta_{\text{общо}} = 79,15\%$;

– $\Delta F = 18,38\%$;

• Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. 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	74,894	74,894		
Електрическа енергия	MWh	55,477	55,477		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	164,712	164,712		

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

Допълнителна 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$55,477 \text{ MWh} - 26,341 \text{ MWh} = \mathbf{29,136 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 55,477 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталация ДВГ-1, **е по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталации под 1 MW се изисква само да има спестяване, без претенции към процента на спестено гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 55,477 MWh;

• Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 29,136 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“, гр. София, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 55,477 MWh през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

14. „Овергаз Мрежи“ АД

„Овергаз Мрежи“ ЕАД /предишно наименование „Софиягаз“ ЕАД/ със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, р-н 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 10.10.2016 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел”, гр. София, за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **39,657 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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%.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 535 kJ/nm³**;

- За периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. дружеството не е приложило официална справка за средната стойност на външната температура, отбелязана в тяхната справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата със стойност **17,2°C**, но работната група я приема за достатъчно достоверна, сравнявайки я с приложената справка от „Топлофикация София” АД с източник НИМХ – БАН, София за 17,4°C;

- Инсталацията е изградена през **2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталация ДВГ-1 резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **46,28%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	36,663		36,663	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка Е_{сн} = 2,995 MWh;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

електрическа енергия:

- подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – **0,888 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 82,74\%$;
 - $\Delta F = 23,04$;
- Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. 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	51,000	51,000		
Електрическа енергия	MWh	39,657	39,657		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	109,562	109,562		

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

Допълнителна 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$39,657 \text{ MWh} - 2,995 \text{ MWh} = 36,663 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 39,657 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 е в размер на 39,657 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 66,101 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Овергаз Мрежи” АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел”, гр. София, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 39,657 MWh през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

15. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-37** от **11.10.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка”**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, отбелязвайки в заявлението няколко стойности за произведените количества, като те са следните:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 584,075 MWh;
 - в т.ч. допълнително продадена по график 13,847 MWh;
 - произведена по комбиниран начин – **602,872 MWh**;
 - собствени нужди на централата – 32,644 MWh;
 - нето отпусната към мрежата на ЕВН Електроразпределение – 570,228 MWh;
- Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,944 MW_e**;
- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“, през разглеждания период от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., е била в експлоатация само една инсталация – ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:
 - инсталация ДВГ-2 е газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 320 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“ – Австрия, с електрически генератор STAMFORD тип CGI 734 F2. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 0,900 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW_t;
 - електрическа ефективност 40,91%;
 - топлинна ефективност 44,19%;
 - обща ефективност 85,10%;
 - Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 535 kJ/nm³**;
 - За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **23,2°C** е представена официална справка издадена от НИМХ, филиал Пловдив, ХМО Пазарджик;
 - Инсталацията е въведена в експлоатация през **2015 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **48,09%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
 - Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
 - Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е **спестеното гориво** от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
 - Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	570,228		570,228	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 32,644\text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потр.} = 0\text{ MWh}$;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България

Електроснабдяване” ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

• Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-2 са:

– $\eta_{\text{общо}} = 79,04\%$;

– $\Delta F = 20,04\%$;

• Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. на инсталация ДВГ-2 и съответно за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	636,365	636,365		
Електрическа енергия	MWh	602,872	602,872		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 567,932	1 567,932		

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

Допълнителна 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 електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покриват критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата: $602,872 \text{ MWh} - 32,644 \text{ MWh} = 570,228 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 602,872 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 е в размер на 602,872 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 570,228 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии Гимел” АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка”, с. Братаница, обл. Пазарджик, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 602,872 MWh през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

16. „Оранжерии Гимел” АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка”

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 11.10.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка”**, находяща се в землището на с. Братаница, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, отбелязвайки в заявлението няколко стойности за произведените количества, като те са следните:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – 2 782,335 MWh;

- в т.ч. допълнително продадена по график 24,993 MWh;
- произведена по комбиниран начин – **2 900,846 MWh**;
- собствени нужди на централата – 143,504 MWh;
- нето отпусната към мрежата на ЕВН Електроснабдяване – 2 757,342 MWh;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **4,871 MWe**.
- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ през разглеждания период от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. са била в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1 и ДВГ-2) с газови бутални двигатели:

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

- номинална електрическа мощност 2,679 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW_t;
- електрическа ефективност 43,60%;
- топлинна ефективност 41,70%;
- обща ефективност 85,30%;

2) Инсталация ДВГ-2 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-NL“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип LSA 53 VL 85. Параметрите са:

- номинална електрическа мощност 2,192 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW_t;
- електрическа ефективност 42,50%;
- топлинна ефективност 42,90%;
- обща ефективност 85,40%;

• Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 535 kJ/nm³**;

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **23,2°C** е представена официална справка издадена от НИМХ, филиал Пловдив, ХМО Пазарджик;

• Двете инсталации са въведени в експлоатация през **2012 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за всяка инсталация поотделно резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **48,11%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

• Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

• Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	2 757,342		2 757,342	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 143,504 \text{ MWh}$;
- няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение $0,4 \text{ kV}$ – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 и ДВГ-2 са:

Показател	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{\text{общо}}$	%	77,33	79,23
ΔF	%	19,52	20,70

- Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. на инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 389,571	1 389,571		
Електрическа енергия	MWh	1 459,867	1 459,867		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 684,824	3 684,824		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 460,043	1 460,043		
Електрическа енергия	MWh	1 440,979	1 440,979		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 661,647	3 661,647		

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 849,614	2 849,614		
Електрическа енергия	MWh	2 900,846	2 900,846		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7 346,472	7 346,472		

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

Допълнителна 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 електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $2\,900,846 \text{ MWh} - 143,504 \text{ MWh} = \mathbf{2\,757,342 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия от инсталациите е в размер на $2\,900,846 \text{ MWh}$;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на $2\,900,846 \text{ MWh}$;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на $2\,757,342 \text{ MWh}$.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии Гимел” АД, гр. София за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка”, с. Братаница, обл. Пазарджик, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **2 900,846 MWh** през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

17. „Оранжерии - Гимел II“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-44 от 11.10.2016 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски”, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязвайки в заявлението няколко стойности за произведените количества, като те са следните:

- продадена ел. енергия по фактури: 98,760 MWh;
- произведена ел. енергия: **110,633 MWh**;
- в т.ч. реално отпусната ел. енергия към ЕРП: 105,084 MWh;
- собствени нужди на централата: 5,549 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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 от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов 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%.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 644 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **19,7°C** е представена официална справка издадена от НИМХ, филиал Плевен;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2013 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталацията резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **48,43%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	105,084		105,084	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 5,549 \text{ MWh}$;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента ;
 - потребявана на площадката с напрежение $0,4 \text{ kV}$ – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:
 - $\eta_{общо} = 77,87\%$;
 - $\Delta F = 19,17\%$;
- Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. 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	110,306	110,306		
Електрическа енергия	MWh	110,633	110,633		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	283,722	283,722		

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

Допълнителна информация за високоэффективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{сн}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:
 $110,633 \text{ MWh} - 5,549 \text{ MWh} = \mathbf{105,084 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на $110,633 \text{ MWh}$;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия е в размер на $110,633 \text{ MWh}$;
- Количеството високоэффективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на $105,084 \text{ MWh}$.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии – Гимел II” ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски”, гр. Левски, обл. Плевен, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **110,633 MWh** през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

18. „Когрийн“ ООД

„Когрийн” ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника” № 27, с ЕИК 201200529, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-385-03 от 25.06.2012 г. Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-39 от 11.10.2016 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW”, гр. Първомай, за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., в размер на **928,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e**;
- В когенерационната централа на „Когрийн” ООД през разглеждания период от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. са били в експлоатация една инсталация (ДВГ-1) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
- Параметрите на тази инсталация, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор са:
 - номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;
 - топлинна мощност 3,341 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,20%;
 - топлинна ефективност 43,30%;
 - обща ефективност 86,50%.
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 535 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **19,8°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Пловдив;
- И двете инсталации са изградени през **2012 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталацията резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **48,36%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоефективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	869,000	869,000		

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 59,000 \text{ MWh}$;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента (но попълнено за „Краен снабдител“, което не променя изчисленията за режимните фактори);
 - потребявана на площадката с напрежение $0,4 \text{ kV}$ – **0,951 отговаря** на Регламента за това напрежение;
- Изчисленията от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 86,77\%$;
 - $\Delta F = 26,09\%$;
- Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. на инсталация ДВГ-1, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 053,000	1 053,000		
Електрическа енергия	MWh	928,000	928,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 283,140	2 283,140		

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

Допълнителна 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $928,000 \text{ MWh} - 59,000 \text{ MWh} = \mathbf{869,000 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация: ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 928,000 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, **е по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 928,000 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 869,000 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Когрийн“ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 928,000 MWh през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

19. „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 14.10.2016 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии – Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, в размер на **676,726 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,000 MW_e**;
- В ТЕЦ „Оранжерии – Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газов 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;
- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 535 kJ/nm³** ;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **17,3°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Варна;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2014 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталацията резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **47,82%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	644,501		644,501	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 32,225\text{ MWh}$;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 10 kV за продажба на „Енерго-Про Мрежи” АД –

0,918 отговаря на Регламента;

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

• Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:

– $\eta_{\text{общо}} = 82,57\%$;

– $\Delta F = 24,13\%$;

• Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	690,485	690,485		
Електрическа енергия	MWh	676,726	676,726		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 655,756	1 655,756		

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

Допълнителна 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $676,726 \text{ MWh} - 32,225 \text{ MWh} = \mathbf{644,501 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 676,726 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 е в размер на 676,726 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 644,501 MWh.

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 бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **676,726 MWh** през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

20. „Инертстрой – Калето“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-46** от **11.10.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, в размер на **411,3845 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,027 MW_e**;
- В ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газов 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 44,7%;
 - топлинна ефективност 41,8%;
 - обща ефективност 86,5%;
- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 644 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.08.2016 г. до 31.08.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **19,1°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Плевен;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2015 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **48,68%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	408,800		408,800	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 2,584 \text{ MWh}$;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 77,16\%$;
 - $\Delta F = 18,76\%$;
- Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. 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	389,948	389,948		
Електрическа енергия	MWh	411,385	411,385		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 038,532	1 038,532		

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

Допълнителна 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$411,385 \text{ MWh} - 2,584 \text{ MWh} = \mathbf{408,800 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 411,385 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 е в размер на 411,385 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 408,800 MWh.

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 бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 411,385 MWh през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

21. „3-Пауър“ ООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-36** от **11.10.2016 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Оранжериен комплекс“, намираща се в гр. Сливен, на ул. Старозагорско шосе“ (бивша собственост на „СКЪТ“ ООД) за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. в размер на **898,412 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата ТЕЦ „Оранжериен комплекс“ гр. Сливен е **2,430 MW_e**.
- В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „JMS616GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност – 2,430 MW_e,
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,45 MW_t,

- електрическа ефективност 43,40%;
- топлинна ефективност 42,80%;
- обща ефективност 86,2%.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **33 727 kJ/nm³** ;
- Дружеството не е представило официален документ за посочената в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата средногодишна стойност на външната температура за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. от **20,2°C**. Работната група отчете, че може да се приеме за достоверна, сравнявайки я с публикуваната на сайта www.stringmeteo.com за гр. Сливен (20,2°C), както и представената официална справка от НИМХ за гр. Пловдив от „ЕВН България Топлофикация” ЕАД (20,7°C).

- Инсталацията е въведена в експлоатация през **1968 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **47,68%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	898,412		898,412	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 11,088 \text{ MWh}$;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 10,000 MWh;

Забележка: В справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата дружеството е записало за $E_{с\text{обств. потребл. (филиал)}} = 898,412 \text{ MW}$. Обаче в пояснителната бележка на тази клетка от таблицата на Excel е дадено разяснение, че се отнася само в случаите по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, когато филиалът се намира преди уреда за търговско мерене. Т.е. в случая е допусната техническа грешка (неразбиране на смисъла), тъй като, ако беше отпуснато това количество към филиал, то също не би могло да бъде измерено на изхода (като изнесено) от уреда за търговско мерене.

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД - **0,918 не отговаря** на Регламента (*вярната е 0,935*);

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

- Изчисленията от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:

- $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{89,61\%}$;

- $\Delta F = \mathbf{30,83\%}$;

- Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори,**

са следните:

Показатели	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	876,710	876,710		
Електрическа енергия	MWh	909,500	909,500		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 993,377	1 993,377		

След направените констатации са извършени следните корекции:

- Променен е коригиращият фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия, както следва:

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – **0,935** (съгласно Регламента);

Вследствие на извършените корекции са получени следните резултати:

- След поставянето на правилния коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при свързването с Крайния снабдител, в резултат на което хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия за инсталация ДВГ-1 е изчислена с нова стойност – **48,55%**;

- Обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) се запазва същата, обаче и икономията на използваното гориво (ΔF) за централата е изчислена с нова стойност:

- $\Delta F = 30,00\%$;

Допълнителна 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $909,500 \text{ MWh} - 11,088 \text{ MWh} = \mathbf{898,412 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 909,500 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 е в размер на 909,500 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 898,412 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „3-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия комплекс“, намираща се в гр. Сливен, на ул. Старозагорско шосе“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **909,500 MWh** през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ТГ/КПГЦ:

22. „Топлофикация – Перник“ АД

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

Със заявление вх. №Е-ЗСК-9 от 10.10.2016 г. и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия,

произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **24 231,511 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **55 MW_e**;
- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

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

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **8 117 kJ/kg**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средната стойност на външната температура от **15,5°C** са представени официални данни за град Перник с източник НИМХ – филиал Кюстендил (вече не е необходимо тя да се прилага, когато преобладаващото гориво не е газообразно);

- Инсталацията е въведена в експлоатация през **1966 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **39,41%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия (само по отношение на спомагателното гориво от природен газ) и за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида гориво (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **82,60%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности от двата вида гориво – основно въглища и помощно природен газ – за к.п.д. на топлинната енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **кондензационна турбина (ТГ-5)** трябва да е равна или по-голяма **от 80 %**;

- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от инсталациите **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	21 066,430	15 589,467	3 076,963	2 400,000

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 5\,859,010\text{ MWh}$;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – **55,806 MWh**;

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

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

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

- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-5, са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 75,73\%$;
 - $\Delta F = 20,92\%$;
- Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. на инсталация: ТГ-5, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	64 309,280	62 646,100	1 663,180	
Електрическа енергия	MWh	26 925,440	24 231,511		2 693,929
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	120 261,879	108 591,186	1 982,570	9 688,123

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация ТГ-5 се вижда, че тя е по-голяма от 10% и съответно изчисленото количество комбинирана електрическа енергия за нея покрива и критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), т.е. резултатът е следния:

ВЕКП_{бруто} = **24 231,511 MWh**;

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

$24\,231,511 / 26\,925,440 = 0,899948626$ (89,99%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$5\,859,010 \times 0,899948626 = 5\,272,808$ MWh;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$24\,231,511 \text{ MWh} - 5\,272,808 \text{ MWh} = \mathbf{18\,958,703 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 (кондензационна турбина) **по-малка от 80%** и в резултат на съответните допълнителни изчисления общото количество брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация, и съответно за цялата централа, е в размер на 24 231,511 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 24 231,511 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 18 958,703 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **24 231,511 MWh** през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

23. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

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

058-03/08.01.2001 г., изм. с Решение № И1-Л-058/26.06.2008 г.

Със заявление вх. №Е-ЗСК-13 от 11.10.2016 г. и приложенията към него, „Топлофикация – Плевен” ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен” за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **10 152,000 MWh**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

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

- В ТЕЦ „Плевен” през разглеждания период от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), включващ:

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

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

- един турбогенератор (ТГ-1) захранван с прегрята пара от парогенератор с номер 2 (ПГ-2) и от КУ на ГТ.

Видът и данните на турбогенератора, са както следва:

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

- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 614 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средна стойност на външната температура от **19,4°C** са представени официални данни за град Плевен с източник НИМХ – филиал Плевен;

- Инсталациите, съставляващи КПГЦ, са изградени в различни периоди **преди 2015 г.** (т.е. всички заедно **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за всяка инсталация поотделно резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **49,44%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай има наличие и на топла вода, и на пара, и на 1 841 t върнат кондензат, поради което референтната стойност на топла вода съвпада с тази на пара, защото 85%+5%=90%*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **КПГЦ**, трябва да е равна или по-голяма **от 80%**

- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от **КПГЦ да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	9 295,000	6 650,000	2 645,000	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 857,000\ MWh$;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността при разделно производство на електрическа енергия:
- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „НЕК“ ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за КППЦ са:
- $\eta_{\text{общо}} = 80,38\%$;
- $\Delta F = 11,48\%$;
- Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. на инсталация: КППЦ, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	21 341,000	21 283,000	58,000	
Електрическа енергия	MWh	10 152,000	10 152,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	39 172,000	39 108,000	64,000	

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

Допълнителна 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 електрогенераторите на инсталациите образувачи КППЦ, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $10\,152,000 \text{ MWh} - 857,000 \text{ MWh} = \mathbf{9\,295,000 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – на използваното гориво за КППЦ **е по-голяма от 80 %** и годишното количество комбинирана електрическа енергия от него е в размер на 10 152,000 MWh;
- Отчетена **икономия на използваното гориво** от КППЦ **е по-голяма от 10%** и покрива критериите за високоефективно комбинирано производство, което е в размер на 10 152,000 MWh.
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 9 295,000 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **10 152,000 MWh** през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

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

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

Със заявление вх. № Е-ЗСК-14 от 07.10.2016 г. и приложенията към него „Топлофикация София” ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „София”, с местонахождение гр. София, ул. 202 № 6, за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: **17 892,426 MWh**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

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

- В ТЕЦ „София” през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия със следните характеристики:

- **ТГ-9** (Разрешение за ползване от ДНСК № СТ-05-826/10.06.2015 г.) е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем пароотбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 535 кJ/nm³**.

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средна стойност на външната температура от **17,4°C** са представени официални данни за град София с източник НИМХ – БАН София;

- Инсталация ТГ-9 е въведена в експлоатация през **2015 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **49,59%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **88,96%** за ТГ-9 – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **обща енергийна ефективност** на използваното гориво и за инсталация ТГ-9 (парна турбина с противоналягане), трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	17 892,426	17 888,838	3,588	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 4\,383,574\text{ MWh}$;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря**

на Регламента;

– подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Разпределение България” ЕАД – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

• Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-9, са:

– $\eta_{\text{общо}} = 87,75\%$;

– $\Delta F = 16,77\%$;

• Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. на инсталация ТГ-9, **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	62 499,118	58 860,094	3 639,024	
Електрическа енергия	MWh	22 276,000	22 276,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	92 473,913	92 458,543	5 015,370	

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

Допълнителна 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 електрогенераторите на инсталация ТГ-9 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$22\,276,000 \text{ MWh} - 4\,383,574 \text{ MWh} = 17\,892,426 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация ТГ-9, **е по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 22 276,000 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталация ТГ-9 **е по-голяма от 10%** и общото количество комбинирана електрическа енергия от нея покрива критериите за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, което е в размер на 22 276,000 MWh;

• Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 17 892,426 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация София” ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София”, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 22 276,000 MWh през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

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

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **12.05.2016 г.** и приложенията към него „Топлофикация София” ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на

електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „София изток”, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **21 053,619 MWh**
Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток”, е **126 MW_e**.
- В ТЕЦ „София изток” през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-1 и ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са разделени в два отделни блока, като следва:
 - Първият блок включва енергийни котли със станционни номера от 1 до 4 на общ парен колектор (от които е работил само ПГ-1), захранващ с пара инсталация **ТГ-1 – кондензационна турбина** с два регулируеми пареоотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;
 - Вторият блок включва енергийни котли със станционни номера от 5 до 7 на общ парен колектор (от които е работил само ПГ-7), захранващ с пара инсталация **ТГ-5 – турбина с противоналягане** с един регулируем пареоотбор и електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 535 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., средна стойност на външната температура от **17,4°C** са представени официални данни за град София с източник НИМХ – БАН София;
- Инсталациите са въведени в експлоатация през 1988 г. (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **48,59%** – еднаква за ТГ-1 и ТГ-5, която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **87,71%** за ТГ-1 и **89,36%** за ТГ-5 – които би трябвало да са в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай за всяка от тях е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация **ТГ-1** (кондензационна турбина с регулируеми пареоотбори), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация **ТГ-5** (парна турбина с противоналягане), трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	8 479,751	7 526,946	952,805	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 6\,176,694 \text{ MWh}$;
- в т.ч. собствени нужди за производство на ЕЕ от ТЕЦ $E_{\text{сн тец}} = 4\,105,140 \text{ MWh}$;
- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $35,109 \text{ MWh}$;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF), за двете инсталации през разглеждания период, са следните:

Показател	Мярка	ТГ-1	ТГ-5
$\eta_{\text{общо}}$	%	84,54	82,94
ΔF	%	10,69	11,08

- Общите показатели за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. на инсталации ТГ-1, ТГ-5 и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	14 908,000	14 721,000	187,000	
Електрическа енергия	MWh	5 013,060	5 013,060		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	24 429,000	24 203,000	226,000	

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	29 157,000	28 583,000	574,000	
Електрическа енергия	MWh	9 643,385	9 643,385		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	46 731,000	46 087,000	644,000	

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 065,000	43 304,000	761,000	
Електрическа енергия	MWh	14 656,445	14 656,445		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	71 160,000	70 290,000	870,000	

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

Допълнителна 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 електрогенераторите на инсталациите: ТГ-1 и ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата: $14\,656,445 \text{ MWh} - 6\,176,694 \text{ MWh} = \mathbf{8\,479,751 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на $5\,013,060 \text{ MWh}$;
- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на $9\,643,385 \text{ MWh}$;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** за всяка от инсталациите **ТГ-1** и **ТГ-5** **поотделно** е по-голяма от **10%** и общото количество **брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия** е в размер на **14 656,445 MWh**;
- Количество **високоефективна комбинирана електрическа енергия** на изхода на централата, е в размер на **8 479,751 MWh**.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София” ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток”, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 14 656,445 MWh през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

26. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-16** от **10.10.2016 г.** и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация” ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север” за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., като е записало следните няколко стойности:

- Количество **брутна електрическа енергия**, произведена по комбиниран начин: **15 529,750 MWh**, в т.ч.:

– от Инсталация 1 „Коген“ – **15 529,750 MWh**, в т.ч. **високоефективна комбинирана брутна електрическа енергия 13 478,672 MWh**;

– от Инсталация 2 ТГ-2 – **0 MWh**;

– от Инсталация 3 ТГ-3 – **0 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW_e**;
- В ТЕЦ „Пловдив Север” през разглеждания период от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. не са работили ТГ-2 и ТГ-3, като в експлоатация са били следните инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия: **инсталация № 1 „Коген“**, представляваща комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), включваща – газова турбина с електрически генератор с номинална мощност **30 MW_e**, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара и парна турбина с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност **19,6 MW_e**;
- Видът на основното гориво за инсталация № 1 „Коген“ е природен газ с долна топлотворна способност **34 535 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно разглеждания времеви период, средна стойност на външната температура от **20,7°C** за гр. Пловдив е представена информация от измервания на НИМХ, допълнена и с графика на ежедневните температури.
- Инсталацията № 1 „Коген“ е въведена в експлоатация **през 2011 г. (т.е. преди 2016 г. съгласно критериите на Регламента)** и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **49,87%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **85,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото

при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е референтната стойност за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара, тъй като ГТ се явява като парогенератор и за ТГ-4, като няма наличие на върнат кондензат);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталацията № 1 „Коген“ (комбиниран парогазов цикъл), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

- Критерият, по чл.14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е годишно спестеното гориво от всяка инсталация **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	14 965,896	12 945,896		2 020,000

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 563,854 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 7,640 MWh;

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

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

– подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „Други“ – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация **№ 1 „Коген“** са:

- $\eta_{\text{общо}} = 74,95\%$;

- $\Delta F = 22,24\%$;

- Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация №1 „Коген“, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за № 1 „Коген“	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	12 443,383	12 443,383		
Електрическа енергия	MWh	15 529,750	13 478,672		2 053,078
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	37 332,555	32 401,891		4 930,664

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

Допълнителна информация за високоэффективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация „Коген“ се вижда, че тя е по-голяма от 10% и съответно изчисленото количество комбинирана електрическа енергия, покриваща и критерия за високоэффективно комбинирано производство (ВЕКП), е следното:

$\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = 13\,478,672 \text{ MWh}$;

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

$13\,478,672 / 15\,529,750 = 0,86792503 \text{ (88,79\%)} - \text{ дял брутна високоэффективна};$

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутната високоэффективна комбинирана

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

$563,854 \times 0,86792503 = 489,383 \text{ MWh}$;

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

$13\,478,672 \text{ MWh} - 489,383 \text{ MWh} = 12\,989,289 \text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация № 1 „Коген“ е **по-малко от 80%** и след съответните изчисления, съгласно постановките в Наредба № РД-16-267, брутна комбинирана електрическа енергия от нея е в размер на 13 478,672 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация № 1 „Коген“ е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 13 478,672 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 12 989,289 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **13 478,672 MWh** през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

27. „Брикел“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18** от **10.10.2016 г.** и приложенията към него „Брикел“ ЕАД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **50 158,338 MWh**
Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **240 MW_e**;
- През разглеждания период от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. в централата не са била в експлоатация инсталации ТГ-3 и ТГ-4, като останалите две инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – ТГ-1 и ТГ-2 – са работили и всяка от тях е с **кондензационна турбина с два регулируеми паротбори** и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;
- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **10 402 кJ/kg**;
- Инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 са въведени в експлоатация през **1960 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **39,35%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида използвано гориво – въглища и мазут (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **81,02%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара относно двата вида гориво, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента* – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на

топлинна енергия само с водна пара, пропорционално за лигнитни въглища и мазут, като няма наличие на върнат кондензат);

- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **енергийна ефективност** на използваното гориво за всяка от инсталациите **ТГ-1 и ТГ-2** (кондензационни турбини с регулируеми пареоотбори), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;
- Критерият, по чл.14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	34 778,224	34 778,224		

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 15\,380,114 \text{ MWh}$;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 2\,681,405 \text{ MWh}$ (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

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

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

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталациите са:

Показатели	Мярка	ТГ-1	ТГ-2
$\eta_{\text{общо}}$	%	80,70	80,89
ΔF	%	23,48	23,67

Общите показатели, за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. на инсталации ТГ-1 и ТГ-2, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	63 093,000	61 092,000	2 001,000	
Електрическа енергия	MWh	25 519,698	25 519,698		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	109 663,000	107 331,000	2 332,000	

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60 893,000	58 982,000	1 911,000	
Електрическа енергия	MWh	24 638,640	24 638,640		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	105 597,000	103 370,000	2 227,000	

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	123 986,000	120 074,000	3 912,000	
Електрическа енергия	MWh	50 158,338	50 158,338		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	215 260,000	210 701,000	4 559,000	

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от

Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна 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 електрогенераторите на инсталациите: ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :
 $50\,158,338 \text{ MWh} - 15\,380,114 \text{ MWh} = 34\,778,224 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за всяка от инсталациите: ТГ-1 и ТГ-2 е **по-голяма от 80%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 50 158,338 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ТГ-1 и ТГ-2, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 50 158,338 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на обединеното звено – централа плюс Брикетна фабрика, е в размер на 34 778,224 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 50 158,338 MWh през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

28. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-19** от **12.10.2016 г.** и приложенията към него, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **11 279,366 MWh**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW_e**;
- През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1 с кондензационна турбина с два регулируеми паротоптори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;
- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **11 590 kJ/kg**;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **1969 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **39,54%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида използвано гориво – въглища и мазут (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **82,55%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара относно двата вида

гориво, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия за гореща вода и водна пара, пропорционално разпределени за лигнитни въглища и мазут, като няма наличие на върнат кондензат);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталация ТГ-1 (кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от инсталацията да **не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	12 628,660	8 580,000		4 048,660

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 3\,931,326\text{ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 65,023 MWh;

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

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

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-1 са:

– $\eta_{\text{общо}} = 66,57\%$;

– $\Delta F = 26,61\%$;

- Общите показатели, за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. на инсталация ТГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	26 464,000	18 941,000	5 523,000	
Електрическа енергия	MWh	16 559,986	11 279,366		5 280,620
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	60 041,436	37 774,522	6 715,710	15 551,204

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

Допълнителна информация за високоэффективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

- От данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация ТГ-1 се вижда, че тя е по-голяма от 10% и съответно изчисленото количество комбинирана електрическа енергия, покриваща и критерия за високоэффективно комбинирано производство (ВЕКП), е следното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 11\,279,366\text{ MWh}$;

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

$11\,279,366 / 16\,559,986 = 0,681121585\text{ (68,11\%)} - \text{ дял брутна високоэффективна}$;

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутната високоэффективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{\text{(нето)}}$:

$3\,931,326 \times 0,681121585 = 2\,677,711 \text{ MWh}$;

• Следователно $\text{BEKP}_{(\text{нето})}$ е:

$11\,279,366 \text{ MWh} - 2\,677,711 \text{ MWh} = \mathbf{8\,601,655 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от БЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация **ТГ-1 е по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 11 279,366 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация **ТГ-1 е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 11 279,366 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 8 601,655 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация Сливен” ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен”, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 11 279,366 MWh през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

29. „Топлофикация Русе“ ЕАД

„Топлофикация Русе” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток” № 1, **ЕИК 117005106**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-029 от 14.05.2003 г. и № И2-Л-029 от 22.01.2007 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **12.10.2016 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Русе” ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток”, за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **18 058,542 MWh**
Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток” е **400 MW_e**, в т.ч. **120 MW_e** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад;
- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Инсталацията е свързана с общ парен колектор към енергийни котли със станционни номера 7 и 8. **ТГ-5 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор всеки с номинална мощност 60 MW_e;
- Основното гориво е въглища с долна работна калоричност **24 145 kJ/kg**;

Допълнително, към останалите изискуеми документи от Наредбата, дружеството е представило Приложение № 4 със заглавие: „Пояснителна информация относно предоставените данни за определяне на количеството електрическа енергия, произведена в „Топлофикация Русе“ ЕАД по комбиниран начин през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.“ В нея се съдържат данни и изчисления свързани с новите референтни стойности от Регламента относно: дялът на всяко от използваните горива – **въглища** (антрацитни/черни) 94,78%, твърда селскостопанска **биомаса** 4,71% и **природен газ** 0,51%, както и пропорционално изчислените корекционни коефициенти за свързването към съответните мрежи с няколко нива на напрежение по следния начин – **0,9615** за продажби на НЕК ЕАД (110 kV и 6 kV), **0,9595** за продажба на „Други“ (110 kV, 20 kV ,6

kV, 0,4 kV). Освен това в табличен вид са представени и изчисленията на коефициентите β за електрическите загуби (т.нар. недопроизводство).

- Инсталация ТГ-5 е въведена в експлоатация през 1983 г.(т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **39,58%** за всяка от двете – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида използвано гориво – въглища (антрацитни/черни) и твърда селскостопанска биомаса (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **87,92%** за всяка от двете – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара относно трите вида гориво, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия за гореща вода и водна пара, пропорционално разпределени за въглища (антрацитни/черни), твърда селскостопанска биомаса и природен газ, като има наличие и на върнат кондензат от 1 603 t*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за кондензационна турбина с два регулируеми паротбори, трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	18 854,250	13 255,994	1 443,306	4 154,950

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 4\,232,406 \text{ MWh}$;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 25,367 MWh;

За по-голяма яснота дружеството е приложило следната таблица:

Показатели	Мярка	Март 2016
ЕЕ бруто	MWh	23 086,656
ЕЕ за собствени нужди (в период на производство)	MWh	4 232,406
ЕЕ нето (по електромери)	MWh	18 854,250
ЕЕ продажби на НЕК	MWh	13 255,994
ЕЕ продажби на Енерго Про	MWh	1 443,306

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

- подавана към мрежите с напрежение 6 kV и 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,9615 отговаря** на Регламента за изчисления по пропорционален начин спрямо съответните количества (*изчисленията са приложени в описаната по-горе допълнителна справка*);

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

- подавана към мрежата на „Други“ – **0,9595 отговаря** на Регламента за изчисления по пропорционален начин спрямо съответните количества на използваните мрежи: 110 kV, 20 kV 6 kV и 0,4 kV (*подробно описани в допълнителната справка*);

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за двете инсталации са:

- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация ТГ-5 са:

- $\eta_{\text{общо}} = 70,45\%$;

- $\Delta F = 24,71\%$;

Общите показатели, за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. на инсталация ТГ-5, както и обобщените brutни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели ТГ-5 и централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	32,602,056	29 927,978	2 674,078	
Електрическа енергия	MWh	23 086,656	18 058,542		5 028,114
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	78 236,945	59 983,099	2 989,396	15 264,449

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация ТГ-5 се вижда, че тя е по-голяма от 10% и съответно изчисленото количество комбинирана електрическа енергия, покриваща и критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е следното:

ВЕКП_{бруто} = **18 058,542 MWh**;

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

$18\,058,542 / 23\,086,656 = 0,782206858$ (78,22%) – дял brutна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената brutната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$4\,232,406 \times 0,782206858 = 3\,310,617$ MWh;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$18\,058,542 \text{ MWh} - 3\,310,617 \text{ MWh} = \mathbf{14\,747,925 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период – от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. – за инсталация ТГ-5, **е по-малка от 80%**, като след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267, количеството brutна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 18 058,542 MWh;

- Общото количество brutна комбинирана електрическа енергия за централата е равна на тази от ТГ-5 – т.е. тя е в размер на 18 058,542 MWh

- Отчетена **икономия на използваното гориво** за всяка от инсталация ТГ-5 **е по-голяма от 10%** и общата brutна високоефективна комбинирана електрическа енергия, произведена от централата, е в размер на 15 597,983 MWh;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 14 747,925 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация – Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе – Изток“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството brutна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 18 058,542 MWh през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

30. „Девен“ АД

„Девен“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, Област Варна, община Девня, гр. Девня, П.К. 9160, Промислена зона, с **ЕИК 103004325** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-047-03 от 06.12.2000 г.,

изм. с Решения: № И1-Л-047-03 от 13.12.2004 г.; № И2-Л-047-03 от 05.06.2006 г.; № И3-Л-047 от 09.07.2007 г.; № И4-Л-047 от 05.11.2007 г.; № И5-Л-047 от 15.03.2010 г.; № И6-Л-047 от 28.11.2011 г.; № И7-Л-047 от 27.10.2015 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-22 от 11.10.2016 г.** и приложенията към него, „Девен” АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Девен” за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г, като е записало следните две стойности:

- количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин **19 664,707 MWh**;
- в т.ч. количество електрическа енергия с постигнати показатели за висока ефективност **19 664,707 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията произвеждащите електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Девен” е **125 MW_e**;
- През разглеждания период са били в експлоатация за комбинирано производство на електрическа енергия инсталациите:
 - **ТГ-2** е кондензационна турбина с промишлен пароотбор и регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;
 - **ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7** са противонагнетателни турбини и няма нерегулируеми пароотбори, като към тях е подвързан вторичен **ТГ-3** (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;
 - **ТГ-6 и ТГ-8** са противонагнетателни турбини с регулируеми промишлени пароотбори и разполагат с регенеративни пароотбори за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 2, 6 и 7. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-2 с 25 MW_e; ТГ-3 с 4 MW_e; ТГ-4 с 12 MW_e, ТГ-5 с 8,5 MW_e, ТГ-6 с 21 MW_e; ТГ-7 с 8,5 MW_e; ТГ-8 с 21 MW_e.

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност: **26 392 kJ/kg** за количество 16 787,260 t и **32 036 kJ/kg** за количество 21 975,030 t (29 591 kJ/kg общо).
- Инсталациите са въведени в експлоатация през 1974 г. и през 1990 г. (т.е. и всичките **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **38,58%** за всяка инсталация поотделно – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на различните видове гориво – въглища (антрацитни/черни) и мазут (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **83,00%** за ТГ-2, ТГ-4; ТГ-5 и ТГ-7; **83,82%** за ТГ-6; **83,89%** за ТГ-8 (само при ТГ-6 и ТГ-8 има и Q₃ освен Q₂) – които би трябвало да са в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара относно различните видове гориво, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия за гореща вода и водна пара, пропорционално разпределени за въглища (антрацитни/черни) и мазут, като има наличие на върнат кондензат от 129 126,000 t, но е приложено за него указанието от утвърдения алгоритъм на дружеството за 2016 г.*);

Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 4 от Наредбата, които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2016 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка

инсталация, то е написано писмо с изх. № Е-ЗСК-22 от 14.07.2016 г. от КЕВР, в което е изискано: „За всяка от инсталациите за комбинирано производство: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, информация с колко е намалена полезната им топлинна енергия, с тази съответстваща на върнатия кондензат от клиентите, съгласно утвърдения Алгоритъм за 2016 г. (Алгоритъма)“, като се дава указание тя да се представя при всяко следващо заявление за издаване на сертификат. Разпределението на върнатия кондензат се извършва пропорционално на база ТЕ на изход ТГ, съгласно Алгоритъма. Към настоящото заявление е добавена справка със следното съдържание:

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh
129 126,000	487,868	17 499,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	12,214	0,000	66,959	2 208,280	6 811,877	1 326,287	3 970,202	3 103,181

- Относно работилите през разглеждания период инсталации за комбинирано производство, определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталациите: **с кондензационни турбини (ТГ-2)**, трябва да е **равна или по-голяма от 80%**; за **парните турбини с противоналягане (ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8)**, трябва да е **равна или по-голяма от 75%** (за ТГ-3 не се определя – той е вторичен);
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	15 841,981	969,038		14 872,943

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 8\,395,279\text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 28,917 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на Други потребители („Солвей Соди“ АД) – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,871 отговаря** на Регламента (*пропорционално изчислен в зависимост от количествата на двете напрежения*);
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за двете инсталации са:

Показатели	Мярка	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
$\eta_{общо}$	%	26,97	92,94	93,26	86,74	93,26	87,37
ΔF	%	19,92	14,37	16,07	17,64	15,76	18,38

Общите показатели, за периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г на инсталации ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	419,093	418,863	0,230	
Електрическа енергия	MWh	4 642,461	69,908		4 572,553
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	18 768,436	610,919	0,252	18 157,265

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	34 633,251	34 614,273	18,978	
Електрическа енергия	MWh	1 338,399	1 338,399		4 266,091
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	38 705,177	38 684,361	20,816	

Показатели за инсталация ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	106 833,096	106,774,555	58,541	
Електрическа енергия	MWh	5 908,664	5 908,664		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	120 887,464	120 823,253	64,211	

Показатели за инсталация ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	15 726,972	15 718,354	8,618	
Електрическа енергия	MWh	2 726,459	2 726,459		4 266,091
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 274,627	21 265,174	9,453	

Показатели за инсталация ТГ-7	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	62 266,106	62 231,986	34,120	
Електрическа енергия	MWh	3 211,786	3 211,786		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	70 213,307	70 175,882	37,425	

Показатели за инсталация ТГ-8	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	36 297,632	36 277,742	19,890	
Електрическа енергия	MWh	6 409,491	6 409,496		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	48 877,777	48 855,961	21,816	

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	256 176,150	256 035,773	140,376	
Електрическа енергия	MWh	24 237,260	19 664,707		4 572,553
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	318 726,788	300 415,550	153,973	18 157,265

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

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от Е_{нето}:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталации: ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, се вижда, че те всичките са по-големи от 10% и съответно изчисленото количество комбинирана електрическа енергия, покриваща и критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е следното:

ВЕКП_{бруто} = **19,664,707 MWh**;

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

$19\,664,707 / 24\,237,260 = 0,811341945$ (81,13%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$8\,395,279 \times 0,811341945 = 6\,811,442$ MWh;

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

19 664,707 MWh – 6 811,442 MWh = **12 853,265 MWh** –електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от E_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-2 е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е в размер общо на 69,908 MWh;
- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е в размер на 19 594,799 MWh;
- За централата общото количество брутна комбинирана електрическа енергия през разглеждания период е в размер на 19 664,707 MWh;
- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях е равно на сумата от комбинираните им енергии 19 664,707 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 12 853,265 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Девен“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Девен“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 19 664,707 MWh през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г.

Изказвания по т.2:

Докладва Д. Дянков. Сертификатите са за 30 дружества. Има увеличение с три дружества спрямо месец август. За всички дружества няма голямо увеличение на топлинната енергия. Не е имало проблеми и технически пречки при изготвяне на доклада.

И. Иванов каза, че пет или шест дружества не са произвеждали топлинна енергия и високоефективна електрическа енергия в летния период. Те връщат ли се в списъка за производство или някои от тях продължават да отсъстват?

Д. Дянков отговори, че ТЕЦ „София изток“ не е имал сертификат, но сега е включен. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ също не е имало сертификат, но сега отново е издаден.

И. Иванов каза, че е задал този въпрос, защото настъпва есенно-зимен сезон.

И. Александров добави, че отговорът на въпроса ще бъде по-видим при издаването на следващите сертификати, защото през октомври топлофикациите са преминали от летен към зимен режим и това не е отразено в тези сертификати. Тогава ще се види как нараства високоефективното производство и намалява другото, защото излиза повече топлина.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава сертификат за произхода на стоката електрическа енергия, произведена от централа (инсталация) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия за месец СЕПТЕМВРИ 2016 г., както следва:

1. Сертификат № ЗСК-3-09-16 на „МБАЛ - Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр.

Търговище 7700, с ЕИК 125501290, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа в „МБАЛ – Търговище” АД, гр. Търговище
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 20,142 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 40,400 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 20,142 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 840 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 23,63%
- обща инсталирана електрическа мощност – 0,104 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 0,104 MW

2. Сертификат № ЗСК-4-09-16 на „Топлофикация – Разград” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, гр. Разград, 7200, Индустриална зона, ул. „Черна”, с ЕИК 116019472, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа „Разград”, гр. Разград
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 773,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 681,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 773,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 614 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 18,72%
- обща инсталирана електрическа мощност – 3,041 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 3,041 MW

3. Сертификат № ЗСК-5-09-16 на „Топлофикация – Враца” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, гр. Враца, 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:

- период на производство – 01.08.2016 г. ÷ 31.08.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Градска”, гр. Враца
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 3 827,200 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 3 932,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 3 827,200 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 644 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 18,82%;
ДВГ2: 18,11%
- обща инсталирана електрическа мощност – 6,24 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 6,24 MW

4. Сертификат № ЗСК-40-09-16 на „Топлофикация – Враца” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, гр. Враца, 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ОЦ „Младост”, гр. Враца
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 388,400 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 055,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 1 388,400 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 644 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 21,64%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,004 MW

- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,004 MW

5. Сертификат № ЗСК-6-09-16 на „Топлофикация – ВТ” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, гр. Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски” № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа „В. Търново”, гр. Велико Търново
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 783,686 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 2 094,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 1 783,686 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 644 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 14,31%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,8 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,8 MW

6. Сертификат № ЗСК-8-09-16 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:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Унибел”, гр. Ямбол
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 588,840 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 670,278 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 588,840 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 535 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 18,82%
- обща инсталирана електрическа мощност – 1,05 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 1,05 MW

7. Сертификат № ЗСК-21-09-16 на „Топлофикация – Бургас” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. Лозово, ЕИК 102011085 за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Бургас”, гр. Бургас, ж.к. Лозово
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 8 273,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 8 905,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 8 273,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 535 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 19,57%; ДВГ2: 19,00%; ДВГ3: 19,82%; ДВГ4: 20,02%; ДВГ5: 19,30%; ДВГ6: 17,86%
- обща инсталирана електрическа мощност – 17,764 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 17,764 MW

8. Сертификат № ЗСК-26-09-16 на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна, 9000, район Младост, ж.к. „Възраждане”, бул. „Янош Хуняди” № 5, с ЕИК 103195446, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Владислав Варненчик”, гр. Варна
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 3 278,200 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 3 341,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ

- високоефективно производство – 3 278,200 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 614 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 18,72%;
ДВГ2: 24,00%; ДВГ3: 20,88%; ДВГ4: 23,20%
- обща инсталирана електрическа мощност – 9,736 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 9,736 MW

9. Сертификат № ЗСК-27-09-15 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:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 299,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 359,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 299,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 535 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 26,24%
- обща инсталирана електрическа мощност – 0,835 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 0,835 MW

10. Сертификат № ЗСК-28-09-16 на ЧЗП „Румяна Величкова”, със седалище и адрес на управление: гр. София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ап. 67, БУЛСТАТ 131283540, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ оранжерии Трудовец, с. Трудовец
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 776,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 800,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 776,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 535 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 20,93%
- обща инсталирана електрическа мощност – 1,85 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 1,85 MW

11. Сертификат № ЗСК-29-09-16 на „Топлофикация Петрич“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за София“ - Оранжерии, с ЕИК 202637962 за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ”, гр. Петрич
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 131,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 112,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 1 131,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 593 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ2: 22,69%;
ДВГ3: 21,93%; ДВГ6: 15,56%; ДВГ7: 23,42%
- обща инсталирана електрическа мощност – 15,584 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 15,584 MW

12. Сертификат № ЗСК-31-09-16 на „Декотекс” АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър” № 42, с ЕИК 829053852, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.

- от производствена централа ТЕЦ на „Декотекс“ АД, гр. Сливен
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 363,393 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 470,600 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 1 363,393 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 300 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 22,96%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,0 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,0 MW

13. „Сертификат № ЗСК-32-09-16 на „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 131413539, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа „Овердрайв“ АД, гр. София
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 55,477 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 74,894 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 55,477 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 535 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 18,38%
- обща инсталирана електрическа мощност – 0,250 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 0,250 MW

14. Сертификат № ЗСК-35-09-16 на „Овергаз Мрежи“ АД, седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 5, ЕИК 130533432, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 39,657 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 51,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 39,657 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 535 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 23,04%
- обща инсталирана електрическа мощност – 0,170 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 0,170 MW

15. Сертификат № ЗСК-37-09-15 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:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, обл. Пазарджик
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 602,872 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 636,365 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 602,872 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 535 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 20,04%;
- обща инсталирана електрическа мощност – 4,871 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 4,871 MW

16. Сертификат № ЗСК-38-09-15 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:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка”, с. Братаница, обл. Пазарджик
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 2 900,846 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 2 849,614 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 2 900,846 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 535 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 19,52%;
ДВГ2: 20,70%
- обща инсталирана електрическа мощност – 4,871 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 4,871 MW

17. Сертификат № ЗСК-44-09-16 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:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от централа ТЕЦ „Оранжерия Левски”, гр. Левски, обл. Плевен
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 110,633 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 110,306 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 110,633 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 644 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 19,17%
- обща инсталирана електрическа мощност – 3,044 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 3,044 MW

18. Сертификат № ЗСК-39-09-16 на „Когрийн” ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника” № 27, с ЕИК 201200529, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от централа „Когенерационна централа 6,66 MW”, гр. Първомай
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 928,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 053,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 928,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 535 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 26,09%
- обща инсталирана електрическа мощност – 6,666 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 6,666 MW

19. Сертификат № ЗСК-43-09-16 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:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Оранжерии – Петров дол“, с. Петров дол
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 676,726 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 690,485 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 676,726 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 535 kJ/nm³

- спестена първична енергия на използваното гориво – 24,13%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,0 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,0 MW

20. Сертификат № ЗСК-46-09-16 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

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 411,385 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 389,948 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 411,385 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 644 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 18,76%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,027 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,027 MW

21. Сертификат № ЗСК-36-09-16 на „З-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1618, Район Витоша, бул. „България“ № 102, Бизнес център „Белисимо“ ет. 5, с ЕИК 203652248, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Оранжериен комплекс“, гр. Сливен
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 909,500 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 876,710 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 909,500 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 33 727 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 30,00%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,43 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,43 MW

22. Сертификат № ЗСК-9-09-16 на „Топлофикация – Перник“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 24 231,511 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 62 626,100 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 24 231,511 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 8 117 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 20,92%
- обща инсталирана електрическа мощност – 55 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 55 MW

23. Сертификат № ЗСК-13-09-16 на „Топлофикация – Плевен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, Източна Индустриална Зона № 128, с ЕИК 114005624, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Плевен“, гр. Плевен
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 10 152,000 MWh

- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 21 283,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 10 152,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 614 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 11,48%
- обща инсталирана електрическа мощност – 56 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 56 MW

24. Сертификат № ЗСК-14-09-16 на „Топлофикация София” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец” № 23 Б, ЕИК 831609046, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „София”, гр. София
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 22 276,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 58 860,094 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 22 276,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 535 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 16,77%
- обща инсталирана електрическа мощност – 72 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 72 MW

25. Сертификат № ЗСК-15-09-16 на „Топлофикация София” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец” № 23 Б, ЕИК 831609046, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „София изток”, гр. София
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 14 656,445 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 43 304,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 14 656,445 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 535 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ТГ1:10,69%; ТГ5: 11,08%
- обща инсталирана електрическа мощност – 126 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 126 MW

26. Сертификат № ЗСК-16-09-16 на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Пловдив Север”, гр. Пловдив
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 13 478,672 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 12 443,383 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 13 478,672 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на горивото – 34 535 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 22,24%
- обща инсталирана електрическа мощност – 104,6 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 104,6 MW

27. Сертификат № ЗСК-18-09-16 на „Брикел” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града”, с ЕИК 123526494, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ към „Брикел” ЕАД, гр. Гълъбово
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 50 158,338 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 120 074,000 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 50 158,338 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 10 402 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – ТГ1: 23,48%; ТГ2:23,67%
- обща инсталирана електрическа мощност – 240 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 240 MW

28. Сертификат № ЗСК-19-09-16 на „Топлофикация – Сливен” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа” № 23, ЕИК 119004654, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Сливен”, гр. Сливен
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 11 279,366 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 18 941,000 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 11 279,366 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 11 590 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 26,61%
- обща инсталирана електрическа мощност – 30 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 30 MW

29. Сертификат № ЗСК-20-09-16 на „Топлофикация Русе” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток” № 1, ЕИК 117005106, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Русе-Изток”, гр. Русе
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 18 058,542 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 29 927,978 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 18 058,542 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 24 145 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 24,71%
- обща инсталирана електрическа мощност – 400 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 120 MW

30. Сертификат № ЗСК-22-09-16 на „Девен” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, Област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 103004325, за:

- период на производство – 01.09.2016 г. ÷ 30.09.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Девен”, гр. Девня
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 19 664,707 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 256 035,773 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 19 664,707 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 29 591 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – ТГ2: 19,92%; ТГ-4: 14,37%; ТГ5: 16,07%; ТГ-6: 17,64%; ТГ7: 15,76%; ТГ8: 18,38%
- обща инсталирана електрическа мощност – 125 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков.

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, разпоредена със заповед № 3-Е-105/13.06.2016 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 42, чл. 75, ал. 2 и чл. 76 от Закона за енергетиката, в съответствие с График за планови проверки през 2016 г. относно съответствието на извършваните лицензионни дейности с условията на издадената от КЕВР лицензия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“, с Ваша заповед № 3-Е-105/13.06.2016 г. е разпоредено извършване на планова проверка със срок от 04.07.2016 г. до 08.07.2016 г. на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, притежаващо лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Обхватът на проверката е посочен в Работна програма за осъществяване на планова проверка на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, и обхваща периода от 01.12.2014 г. до 01.05.2016 г.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

В периода на проверката 04.07.2016 г. – 08.07.2016 г. длъжностните лица посетиха на място дружеството и извършиха проверка в следните обекти на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД:

- Централа на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, гр. Варна, бул. „Владислав Варненчик“ № 258;
- Диспечерски център, гр. Варна, ул. „Девня“;
- Високо волтова измервателна лаборатория, гр. Варна, ул. „Девня“;
- Мрежови измервателни райони: МИР 1- Балчик и МИР 2 - Балчик;
- Мрежови измервателен район МИР - Каварна;
- БКТП „Фиш Фиш“, в.з. „Фиш Фиш“, гр. Балчик, собственост на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД и електромерно табло на адрес, в.з. „Фиш Фиш“, гр. Балчик, ул. „Трета“ № 41;
- ТП „ТКЗС Мадара“, с. Мадара, община Шумен, собственост на ППЗК - „Мадарски конник“ АД и мрежа ниско напрежение от трафопоста;
- Основен склад - находящ се в гр. Варна;
- Подстанция /п/я/ Чайка, гр. Варна;
- П/я Траката, гр. Варна;
- П/я Варна - юг, гр. Варна.

Проверките на горепосочените обекти са извършени в присъствието на следните служители на енергийното дружество:

1. Николай Николов – Председател на Управителния съвет на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД;
2. Красимир Иванов – член на Управителния съвет на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД;
3. Румен Лалев – член на Управителния съвет на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД;
4. Красимир Минев – документация на мрежата и проектиране;
5. Боян Божков – координация на експлоатацията;
6. Симеон Евтимов – обслужване и развитие подстанции и възлови станции;
7. Денислава Димитрова – регулаторно управление;

8. Тодор Тодоров – дистанционен отчет и системи за отчитане;

I. Описание на фактичката обстановка

Съгласно изготвена и утвърдена Работна програма се извърши проверка на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД, във връзка с изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“. Обхватът на проверката включва:

1. Проверка по експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата, включително:

- състояние на необходимите за функционирането на мрежата материални запаси;
- наличие на вътрешни инструкции за експлоатация на мрежата и съоръженията;
- извършени и планирани инвестиции с оглед задоволяване търсената на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите.

2. Проверка по присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия към мрежата, включително

- наличие и комплектованост на досиета на обектите, за които са подадени заявления за присъединяване по реда на Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти към преносната и разпределителните електрически мрежи през периода 01.12.2014 г. до 01.05.2016 г.

3. Проверка качеството на услугите:

- наличие на сертифицирана система за управление на качеството;
- наличие и състояние на система за приемане и обработка на жалби на потребителите, подадени до дружеството и/или до комисията;
- осигуряване на непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество, съгласно изискванията на стандарт БДС EN 50160:2007;
- наличие и състояние на уреди за проверка на качеството на доставяната електрическа енергия;
- наличие на жалби и сигнали от клиенти, свързани с качеството на услугите през периода 01.12.2014 г. до 01.05.2016 г.

4. Проверка състоянието на средствата за търговско измерване, включваща:

- наличие и състояние на база данни за всички потребители и производители на електрическа енергия, присъединени към мрежата в съответствие с Правилата за измерване;
- наличие на средства за търговско измерване, които не са собственост на дружеството;
- наличие на средства за търговско измерване с изтекъл срок на последваща метрологична проверка.

5. Проверка относно изкупуване на енергийни обекти, изградени съгласно чл.21, ал.5 и ал.7 от Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти към преносната и разпределителните електрически мрежи и § 4 от ПЗР на Закона за енергетиката, включително:

- график за изкупуване на съоръженията;
- сключени договори;
- забавени процедури по придобиване на съоръженията.

6. Проверка на сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата, включваща списък и документация за елементи от мрежата, изведени от експлоатация в периода от 01.12.2014 г. до 01.05.2016 г.

II. Документи, удостоверения и материали, изискани от извършващите проверката:

С писма с вх. № EPRG-2621/05.07.2016 г., № EPRG-2644/07.07.2016 г. от дружеството са изискани необходимите данни и документи.

С писма № EPRG-2075/04.07.2016 г., № EPRG-2075#1/05.07.2016 г., № EPRG-2075#2/07.07.2016 г., № EPRG-2075#3/07.07.2016 г., дружеството е предоставило следната

информация и документи:

По т. 1 от Работната програма са представени:

- Работна инструкция WI-13-EPR-EKL „Правилник на отдел Логистика” от 25.05.2016 г.;
- Наличност на материалите на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД към 04.07.2016 г.;
- Процедура Р-EPRG-8.3 „Несъответстващи продукти и дейности”;
- Процедура Р-EPRG-6.3/4.4.1, 4.4.6 „Поддържане на инфраструктурата” и 2 бр. приложения към нея – „График за планирано техническо обслужване на съоръжения от електроразпределителната мрежа” и „График за планирани технически инспекции на съоръжения от електроразпределителната мрежа”;
- *Произволно са избрани следните вътрешни примерни документи, свързани с експлоатацията на мрежата и съоръженията:*
 - „Каталог на рутинните инспекции и обслужване / Медни въздушни електропроводи СрН” (КТ-СрН-01);
 - „Каталог на рутинните инспекции и обслужване / Алюминиеви въздушни електропроводи СрН” (КТ-СрН-02);
 - „Каталог на рутинните инспекции и обслужване / Медни кабели за СрН с хартиеномаслена изолация (КТ-СрН-08);
 - „Каталог на рутинните инспекции и обслужване / Алюминиеви кабели за СрН с хартиеномаслена изолация” (КТ-СрН-09);
 - „Каталог на рутинните инспекции и обслужване / Медни кабели за СрН с полиетиленова изолация” (КТ-СрН-10);
 - „Каталог на рутинните инспекции и обслужване / Алюминиеви кабели за СрН с полиетиленова изолация” (КТ-СрН-11);
 - „Каталог на рутинните инспекции и обслужване / Трафопостове с въздушно-твърда изолация – градски тип” (КТ-НН-13);
 - „Каталог на рутинните инспекции и обслужване / Трафопостове с въздушна изолация – селски тип НН” (КТ-НН-14);
 - „Каталог на рутинните инспекции и обслужване / Мачтови трафопостове с въздушно-твърда изолация СрН” (КТ-СрН-18);
 - „Каталог на рутинните инспекции и обслужване / Трафопостове с въздушно-твърда изолация – градски тип СрН” (КТ-СрН-19);
 - „Каталог на рутинните инспекции и обслужване / Трафопостове с въздушна изолация – селски тип СрН” (КТ-СрН-20);
 - „Каталог на рутинните инспекции и обслужване / Трансформатори 10 и 20 kV СрН” (КТ-СрН-21);
 - Инструкция за обслужване на разединители ВН и СрН (WI-112-EPRG-MS);
 - Инструкция за обслужване на измервателни трансформатори ВН и СрН (WI-120-EPRG-MS);
 - Инструкция за обслужване на прекъсвачи ВН и СрН (WI-125-EPRG-MS);
 - Инструкция за експлоатация и обслужване на токоизправители (WI-129-EPRG-MS);
 - Инструкция за обслужване на ел. съоръжения, собственост на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД, намиращи се на територията на обекти, собственост на ЕО ЕАД (WI-55-EPR-JE);

- Справка за извършените и планирани инвестиции – отчет към 31.05.2016 г.;

По т. 2 от Работната програма са представени:

- Справка за сключени договори за присъединяване по реда на Наредба №6 за присъединяване на производители и клиенти към преносната и разпределителните електрически мрежи през периода 01.01.2015 г. до 01.05.2016 г. – само в електронен формат;
- Сключени договори за присъединяване по реда на Наредба №6 за присъединяване на производители и клиенти към преносната и разпределителните електрически мрежи през периода 01.01.2015 г. до 01.05.2016 г.;

По т. 3 от Работната програма са представени:

- Информация относно наличието на сертифицирана система за управление на качеството и заверено копие на Сертификат № HU12/6267 от 10.02.2012 г.;
- Работна инструкция WI 219-EPR-KS „Правила и процедури при приемане, регистриране и обработка на жалби на клиенти на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД“;
- Справка за жалби от клиенти относно качеството на услугите в периода 01.01.2015 г. – 01.05.2016 г.;
- Извлечение от годишния лицензионен отчет за 2015 г. до КЕВР относно постигнатите стойности на показатели за непрекъснатост на снабдяването за 2015 г.;

По т. 4 от Работната програма е представена Справка относно състоянието на средствата за търговско измерване, собственост на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД;

По т. 5 от Работната програма са представени:

- План-програми за изкупуване на енергийни обекти, съгласно §4 от ПЗР на ЗЕ за 2016 г. и 2017 г.;
- Справка за сключени договори в съответствие с чл.21, ал.5 и ал.7 от Наредба №6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи;
- Информация относно график за придобиване на енергийни обекти по чл.21, ал.5 и ал.7 от Наредба №6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи;

По т. 6 от Работната програма:

За периода на проверката от 01.12.2014 г. – 01.05.2016 г. относно извеждането от експлоатация на обекти от електроразпределителната мрежа е разменена кореспонденция с КЕВР както (приложени към доклада) както следва:

- за ТП „БНБ“, гр. Търговище:
 - Писмо от ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД, изх. № EPRG-1178/08.04.2015 г., до КЕВР относно извеждане от експлоатация на трафопост с диспечерско наименование ТП „БНБ“, гр. Търговище;
 - Договор за изместване на съществуващи съоръжения № И13-100/17.09.2013 г.;
 - Писмо от ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД, изх. № EPRG-779/07.02.2014 г., до КЕВР относно извеждане от експлоатация на енергиен обект;
 - Писмо от КЕВР, изх. № Е-13-45-12/27.11.2015 г., относно заявления с вх. № Е-13-45-12/09.04.2015 г., вх. № Е-13-45-397/08.07.2015 г., вх. № Е-13-45-289/16.04.2015 г.
- за ТП „Пазара“, гр. Търговище:
 - Писмо от ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД, изх. № EPRG-2209/07.07.2015 г., до КЕВР относно извеждане от експлоатация на трафопост с диспечерско наименование ТП „Пазара“, гр. Търговище;
 - Искане № 3791747/21.05.2015 г. от Общински пазари ЕООД;
 - Счетоводно извлечение от инвентарна книга на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД, РОЦ Търговище;
 - Акт за държавна собственост № 2465;
 - Скици;
 - Договор за изместване на съществуващи съоръжения № И15-144/07.12.2015 г.;
 - Допълнително споразумение 1 с № А1-И15-144-16-041/ 22.04.2016 г. към Договор за изместване на съществуващи съоръжения;
 - Писмо от КЕВР, изх. № Е-13-45-12/27.11.2015 г., относно заявления с вх. № Е-13-45-12/09.04.2015 г., вх. № Е-13-45-397/08.07.2015 г., вх. № Е-13-45-289/16.04.2015 г.
- за ТП „Розова долина“, гр. Русе:
 - Писмо от ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД, изх. № EPRG-1235#1/30.07.2015 г., до Община Русе относно „Искане № 3449624/126.11.2015 г. за предоставяне на информация относно искане № 3449624/26.11.2014 г. за реконструкция на ул. Шипка, гр. Русе и изместване на ТП Розова долина“;
 - Искане № 3861227/15.07.2015 г. от Община Русе;

- Писмо от Община Русе, изх. № 30-833-5#1/14.07.2015 г.;
- Пълномощно от кмета на Община Русе, издадено на Мая Кръстева;
- Договор за изместване на съществуващи съоръжения № И15-147/07.12.2015 г.;
- Писмо от КЕВР, изх. № Е-13-45-12/27.11.2015 г., относно заявления с вх. № Е-13-45-12/09.04.2015 г., вх. № Е-13-45-397/08.07.2015 г., вх. № Е-13-45-289/16.04.2015 г.

III. Констатации от проверката

По т. 1 от Работната програма:

Правилата и редът за извършване на дейности по приемане, съхранение, вътрешно фирмена логистика и предаване на материали са определени в Правилник на дирекция „Доставки и логистика“ на „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕООД и се обработват чрез модули на програмата SAP.

Складовото стопанство е организирано в четири вида складове, разположени на лицензионната територия на дружеството, както следва:

- Основни – администрирани и управлявани от Дирекция „Доставки и логистика“ на „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕООД. Такива складове има в градовете Варна, Горна Оряховица, Шумен и Разград;
- Второстепенни - администрирани и управлявани от Дирекция „Доставки и логистика“ на „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕООД, находящи се в гр. Добрич, гр. Силистра, гр. Търговище, гр. Русе и гр. Габрово.
- На територията на всеки мрежови измервателен район (МИР) има създадени оперативни складове, отговорници на които са началниците на съответния МИР;
- Специализирани - администрирани и управлявани от различни дирекции на „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕООД, обслужващи специфични производства или дейности;
- Изнесени – при производителите на материали, за които има договорни отношения с „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД.

Складовите запаси са разделени на три групи:

- Оперативен резерв – необходими за текущи нужди за поддържане на съоръженията, еднократни планови поръчки, непланирани ремонти и присъединяване на нови потребители;
- Аварийен резерв – необходими за реакция при непланирани събития от извънреден характер;
- Запас за изпълнение на обекти от инвестиционната и ремонтна програма.

Количествата на материалите в складовете са динамични. В общия случай информация за необходимост от материали се получава на база резервация в SAP MM.

Второстепенните складове се управляват от отговорниците на мрежовите райони съгласно „Инструкция за заявяване, поддържане и изписване на материали в аварийни складове МИР“. Количествата материали и тяхната номенклатура за всеки склад са различни - определят се според характера и спецификата на района, вида на обслужваните съоръжения на нива средно и ниско напрежение, броя и географското разположение на присъединените клиенти и са предназначени само за аварийни ремонти.

На 05.07.2016 г. в 14.15 ч. работната група посети основен склад на адрес бул. „3-ти март“ – склад „Север“, гр. Варна. Изиска се и се предостави електронна справка от програмата SAP за складовата наличност към момента на проверката. При проверката на случаен принцип на 8 вида налични материали не се констатираха липси или излишъци. За извършената проверка на място, работната група състави Констативен протокол № КРС-11/05.07.2016 г.

Планираните инвестиции с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите към 31.05.2016 г. възлизат на 9 962 хил. лв.

По т. 2 от Работната програма:

При извършената проверка се установи, че дружеството надлежно поддържа досиета на обектите, за които са подадени заявления за присъединяване на производители и

клиенти към електроразпределителната мрежа.

За проверявания период дружеството е присъединило 4 055 клиенти и 44 производители на електрическа енергия.

От тях на случаен принцип бяха избрани и проверени процедури за присъединяване, представени в приложената таблица 1.

При проверката на посочените в таблицата присъединявания не са констатирани нарушения или забавяне на процедурите, като прави впечатление, че дружеството е спазило сроковете посочени в договорите за присъединяване, като в по-голямата част от случаите е извършило присъединяванията в срок до два месеца.

В хода на извършваната проверка работната група изиска от електроразпределителното дружество и справка на подадените заявления от производители на електрическа енергия за смяна на координатор на балансираща група.

За периода 01.01.2015 г. – 30.06.2016 г., в дружеството са подадени 369 бр. заявления за промяна на балансираща група. На случаен принцип бяха изискани документите на десет процедури за смяна на координатор на балансираща група. За всички тях електроразпределителното дружество представи следните документи: Заявление от производителя, удостоверение издадено от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, списък със СТИ на обекта на търговския участник, удостоверение за наличие или липса на просрочени задължения, удостоверение за сключен договор за балансиране.

По т. 3 от Работната програма:

В изпълнение на изискванията на т. 3.3.4 от Лицензия № Л-138-07 / 13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД е внедрило и поддържа интегрирана система за управление на качеството, здравето и безопасността при работа, която осигурява съответствие с изискванията на стандартите БДС EN ISO 9001:2008 и BS OHSAS 18001:2007.

Системата за управление на качеството обхваща всички елементи на дейността по лицензията и е сертифицирана от независима сертифицираща организация, като за това е издаден Сертификат № HU12/6267 от 10.02.2012 г. В началото на месец февруари 2015 г. дружеството премина успешно ресертификационен одит на системата за управление на качеството, като валидността на сертификата е удължена до 2018 г.

В периода 02-03.02.2016 г. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД премина успешно външен годишен одит на системата за управление на качеството.

Процесът по обработване на жалби се осъществява от Дирекция „Обслужване на клиенти“ към „Енерго-Про Варна“ ЕООД. Жалбите подадени директно от клиенти или чрез институции, се приемат по следните начини: чрез подаването им в центрове за обслужване на клиенти (ЦОК), по конвенционална поща или на електронна поща на компанията. Изискванията на които трябва да отговаря жалбата са изчерпателно изброени в Наредба № 3 за лицензиране дейностите в енергетиката (Наредба № 3). При постъпване на възражение от клиент, също се класифицира като жалба, ако отговаря на критериите заложи в Наредба № 3. След получаване на жалбата, тя се регистрира в клиентската база данни. Процесът по обработване на жалба се осъществява от служители в звено „Връзки с клиенти“ в Дирекция „Обслужване на клиенти“, по следния ред: служител „Връзки с клиенти“ разглежда жалбата и всички приложени документи, определя кое организационно звено трябва да даде становище по въпросите на клиента, след което насочва преписката за становище. Ресорното звено прави проверка на място или по документи и дава становище, което насочва към служител „Връзки с клиенти“. Ако жалбата засяга дейността на няколко ресорни звена, служител „Връзки с клиенти“ изисква становище от всяко ресорно звено по отделно. Въз основа на всички получени становища, служителът подготвя отговор на жалбата. Отговорът се проверява от поне един служител на по-високо управленско ниво и се подписва в съответствие с приетите в компанията правила и Политиката за работа с клиенти. Показателите „Индекс на средния брой прекъсвания за системата“ (SAIFI) и „Индекс на средната продължителност на прекъсванията за системата“ (SAIDI) се изчисляват съгласно изискванията на Методика за

отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качеството на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители, одобрена от ДКЕВР с протоколно решение № 87 от 17.06.2010 г.

$$SAIFI = \frac{\sum_{i=1}^m (n_i)}{N}$$

където:
 n_i – брой клиенти, засегнати при i -то прекъсване;
 N – общ брой присъединени клиенти;
 m – брой на прекъсванията.

$$SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^m (t_i n_i)}{N}$$

където:
 n_i – брой клиенти, засегнати при i -то прекъсване;
 t_i – времетраенето на i -то прекъсване;
 N – общ брой присъединени клиенти;
 m – брой на прекъсванията.

Изчисляването на показателите за непрекъснатост на електроснабдяването се извършва на база информация, предоставяна от девет регионални центъра, всеки от които обслужва електроразпределителни съоръжения, разположени на обособени географски територии:

- РОЦ Варна – област Варна;
- РОЦ Добрич и Силистра – област Добрич и област Силистра;
- РОЦ Русе и Разград – област Русе и област Разград;
- РОЦ Шумен и Търговище – област Шумен и област Търговище;
- РОЦ Горна Оряховица и Габрово – област Велико Търново и област Габрово;

Регистрирането, обработката и съхранението на данните, необходими за изчисляване на показателите за непрекъснатост на снабдяването се извършва чрез софтуерен продукт „Специализиран софтуер за въвеждане и обработка на информацията за прекъсванията в електрозахранването – мрежа СрН“, модул „Бюлетин (Задачи)“

Модулът дава възможност за автоматизиране и организиране събирането на данни относно информацията за прекъсванията в електроразпределителната мрежа средно напрежение. Следи се цикъла на изпълнение на задачи за планови и непланови дейности по електроразпределителната мрежа, превключванията и техните характеристики, засегнатите обекти, причините и броя засегнати потребители. Данните се въвеждат ръчно от дежурния диспечер.

За статистика и анализ на поддържаната от системата информация за планови и предаварийни изключения, изпълнението на планови и непланови задачи за обслужване на разпределителната мрежа средно напрежение и характеризиращите ги данни е предвиден модул „Анализ и статистика“. В частност модулът съдържа отделен анализ, наречен „Индекси“, който изчислява показателите SAIFI и SAIDI без намеса на оператор и ги представя за зададен интервал от време, формат Excel, съгласно изискването на КЕВР.

Ежемесечно генерирана справка позволява изчисление на показателите за непрекъснатост за произволен период от време (таблица 2).

Справките се обобщават и изпращат в КЕВР два пъти годишно – след изтичане на периодите януари-юни и юли-декември.

4. По отношение извършването на периодичен метрологичен контрол на средствата за търговско измерване:

Средствата за търговско измерване на консумираната електрическа енергия, които дружеството поддържа и са негова собственост са общо 1 203 795 броя, като от тях 996 175 бр. са монофазни и 207 620 бр. - трифазни. Електромерите, измерващи консумираната електрическа енергия на ниско напрежение за битови нужди са 1 070 076

бр., на ниско напрежение за стопански нужди - 132 187 бр. и на средно напрежение за стопански нужди – 1 532 бр.

„ЕНЕРГО ПРО Мрежи“ АД организира и следи процеса по осъществяване на периодичен метрологичен контрол на електромерите с помощта на използваната информационна система “КВАЗИ”. В системата се съдържа информация за: номера и типа на електромера, клас на точност, името и номера на абоната, адреса на мястото на измерване, датата на монтаж, годините на производство, на първоначална и на последваща метрологична проверка. Съгласно Заповед А-441/13.10.2011 г. и Заповед А-333/29.05.2014 г. на Председателя на Държавна агенция за метрологичен и технически надзор, относно периодичността на последващите проверки на средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, периодичността на извършване на метрологичните проверки е 6 години за монофазните електромери и 4 години за трифазните.

Дружеството има разработена и приета WI-214-EPRG-DC - “Инструкция за действия при повреда в работата на броителния механизъм на средствата за търговско измерване (тъмен дисплей)“, която цели въвеждане на единен подход и бързи действия при установяване на повреда в броителния механизъм на електромера и включва следното: .

- повреда на броителния механизъм на СТИ се констатира по време на отчет от дирекции „Отчет на средствата за търговско измерване и балансово мерене“, при извършване на рутинни проверки от РОЦ и „Енергиен контрол“;

- подмяната на СТИ се извършва до два дни след констатацията и се съставят съответните констативни протоколи, в зависимост от това дали клиента е на свободен или регулиран пазар;

- последователност при извършване на необходимите действия, като предаване на информация за повредата на електромера, предаване на протокола от подмяната на СТИ, съхраняване на подмененото средство, изпращане на демонтираното средство на компетентния орган съгласно чл. 47, ал. 5 от ПИКЕ, начисляване на служебна енергия и др.

След прегледа на горната инструкция се установи, че същата съдържа последващи действия след получаване на резултати от метрологичния надзор.

Съгласно предоставената справка от дружеството, към 01.07.2016 г. броят на електромерите с изтекла метрологична проверка, възлизат на **394 801** бр., за които дружеството следва да осигури техническо и метрологично обезпечаване.

По т. 5 от Работната програма:

„ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД няма предпоставки за създаване на утвърден график за придобиване на енергийни обекти по чл.21, ал.5 и ал.7 от Наредба №6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредбата), предвид това, че не разполага с информация от Клиентите, с които има сключени Договори за присъединяване, за годината, в която съответните съоръжения ще бъдат въведени в експлоатация. Установяване на посоченото се осъществява след подаване на искане за прехвърляне на присъединителни съоръжения от страна на Клиент.

Когато съоръженията за присъединяване се изграждат по реда на чл. 21, ал. 5 и ал.7 от Наредбата, цената за присъединяване и направените взаимно признати разходи за изградените съоръжения се компенсират при условия, определени в договора за присъединяване. В случай, че стойността на изградените присъединителни съоръжения надвишава приложимата цена за присъединяване, разликата се възстановява на клиента и обратно. Установяването на размера на дължимите разходи за възстановяване се извършва след подаване на искане за прехвърляне на присъединителни съоръжения и тяхното придобиване с подписването на приемо-предавателен протокол, договор за прехвърляне и/или нотариален акт, като дължимата сума се възстановява на клиента в 20-дневен срок, считано от датата на прехвърляне на съоръженията от страна на клиента. Към днешна дата няма съоръжения, които са придобити от страна на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД и за които дължимата сума не е възстановена, респективно не са налице забавени процедури по

придобиване на съоръжения, изградени по реда на чл.21, ал.5 и ал.7 от Наредбата.

В „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД е утвърден и въведен бизнес процес от 23.10.2010 г. DIS 23-01 „Обратно изкупуване на активи по пар. 4 от ПЗР на ЗЕ”, който обхваща следните етапи:

След постъпване на искане за изкупуване на енергийния обект, то се насочва към РОЦ с документи за изготвяне на предварително становище след което въпроса се насочва към дирекция „Администриране на мрежата“. Извършва се проверка на собствеността на обекта в счетоводните документи и се изготвя становище. На основание становището е възможно да се стигне до следните варианти: алтернативно захранване от собствено съоръжение, изкупуването да не попада в разпоредбата на пар. 4, следователно не е необходимо изкупуване. Ако изкупуването е необходимо, след като се прецени целесъобразността и наличието на документи за собственост, сделката се осъществява след възлагане изготвянето на лицензирана оценка. Същата се представя на Управителния съвет за одобрение и се съставя протоколно споразумение за цената на сделката.

Към момента на проверката в дружеството са установени 89 бр. активни преписки, заведени по подадени искания от страна на физически и юридически лица, претендиращи собственост, свързани с изкупуване на съоръжения в съответствие с § 4 от ПЗР на ЗЕ.

Основните причини възпрепятстващи финализирането на процедурата по придобиване на тези енергийни обекти е невъзможността за учредяване на вещни права, свързани с обслужването на съответните съоръжения и невъзможност от постигане на консенсус за стойността на изградените присъединителни съоръжения.

По т. 6 от Работната програма:

За периода 01.01.2015 г. – 01.05.2016 г. дружеството е изготвило и предоставило 114 бр. договора за изместване на енергийни съоръжения. От тях са сключени 94 договора.

От всички предоставени в табличен вид процедури, работната група избра на случаен принцип 11 бр. енергийни обекта, за които беше поискана цялата документация от „ЕНЕРГО-ПРО мрежи“ АД, както следва:

1. На 13.02.2015г. Община Велико Търново е подала искане за изместване на ТП „Ледена пързалка“ и кабели СрН. Основанието за изместването е изграждане на спортен комплекс.

На основание чл. 73, ал. 1 от ЗУТ и чл. 10, ал. 2 от Наредба №6, на 25.03.2015 г. дружеството е изготвило и предоставило договор за изместване на съществуващи съоръжения, като същия е подписан от общината на 05.05.2015 г.

Към момента на извършване на проверката изместването не е осъществено, тъй като възложителят не е предприел действия по изграждане на спортния комплекс.

2. На 28.06.2012 г. Сдружение „Организация на евреите в България „ШАЛОМ““ е подало искане за изместване на енергийни съоръжения (трансформаторен пост и кабели СрН).

С Решение №Р-186 от 25.03.2013 г. КЕВР е разрешила на електроразпределителното дружество да извърши изместването на съоръженията.

На 13.05.2013 г. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД е изготвило и предоставило договор за изместване на съществуващи съоръжения, като същия е подписан на 16.05.2013 г. Към договора има и сключени две допълнителни споразумения, с които са променени сроковете за извършване на изместването и въвеждането в експлоатация на новоизградените заместващи съоръжения.

3. На 18.11.2014г. Община Търговище е подала искане за изместване на четири съществуващи енергийни обекта, находящи се в гр. Търговище, бул. „Трети март“, бул. „Гладстон“, бул. „Сюрен“ и бул. „Трайчо Китанчев“. Енергийните обекти представляват кабелни линии СрН и НН. Изместването се налага поради преустройство на горесцитираните булеварди.

На 15.04.2015 г. дружеството е изготвило договори за изместване на съоръженията, като същите са сключени на 16.04.2015 г.

4. На 02.09.2014 г. г-н Адриан Донев е подал искане за изместване на електропровод

СрН, преминаващ през имот, собственост на г-н Донеv.

На 17.10.2014 г. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД е изготвило и предоставило договор за изместване на съществуващи съоръжения, като същия е подписан на 17.12.2014 г.

На 21.04.2015 г. е подадено ново искане за удължаване срока за изместване на съоръженията поради административни затруднения по при изготвяне на нужната документация. Дружеството е уважило искането на г-н Донеv до 01.01.2016 г.

5. На 22.05.2015 г. „Дидис“ ООД е подало искане за изместване на кабелна линия НН, находяща се в гр. Шумен, ул. „Кольо Фичето“.

На 23.06.2015 г. дружеството е изготвило и представило договор за изместване на съществуващи енергийни съоръжения, като същия е подписан на същата дата.

При направена проверка на място, се установи, че кабелната линия е изместена съгласно сключения договор.

6. На 22.04.2015 г. „Варна сити билд“ ООД е подало искане за изместване на електромерно табло и кабели НН.

На 26.06.2015 г. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД е изготвило и предоставило договор за изместване на съществуващи съоръжения, като същия е подписан на 09.07.2015 г.

При направена проверка на място, се констатира, че енергийните съоръжения са изместени съгласно сключения договор.

7. На 21.05.2015 г. „Общински пазари“ ЕООД, във връзка с реализиране на бъдещи инвестиционни намерения, е подало искане за изместване на съществуващ трансформаторен пост, с диспечерско наименование „Пазара“, находящ се в гр. Търговище.

На 08.07.2015 г. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД е депозирало в КЕВР на основание чл. 45, т. 7 от Закона за енергетиката искане за разрешение от страна на регулатора, за изместване на енергийното съоръжение.

С писмо с изх. № Е-13-45-12/27.11.2015 г., Комисията е отговорила на електроразпределителното дружество, че процедурата по изместване на съоръженията следва да се осъществи съгласно разпоредбите на чл. 73, ал. 1 от ЗУТ и чл. 10, ал. 2 от Наредба №6.

8. На 01.08.2013 г. „ЕМУ“ АД, е подало искане за проучване на условията и начина за присъединяване на обкт към електроразпределителната мрежа. Дружеството е издало техническо становище от 05.09.2013 г., съгласно което, съществуващия трансформаторен пост, с диспечерско наименование „БНБ“, находящ се в гр. Търговище, следва да бъде изместен извън съществуващата сграда, която се предвижда да бъде реконструирана.

На 18.09.2013 г. е сключен договор за изместване на съществуващи съоръжения, в който е предвиден срок за изместване до март месец 2014 г.

Представено е разрешение за строеж от 14.05.2014 г., за обект: Изместване на ТП „БНБ“ и кабели СрН и НН.

На 30.09.2014 г. „ЕМУ“ АД подава искане за прекъсване на електрическото захранване на трансформаторния пост и кабели СрН и НН, като на 09.10.2014 г. е подадено и искане за провеждане на комплексни изпитания на новоизградения БКТП „БНБ“. На 17.10.2014 г. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД е издало нареждане за поставяне под напрежение на новоизградените енергийни съоръжения.

На 09.04.2015 г. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД е депозирало в КЕВР на основание чл. 45, т. 7 от Закона за енергетиката искане за разрешение от страна на регулатора, за изместване на енергийното съоръжение. С писмо с изх. № Е-13-45-12/12.08.2016 г., Комисията е отговорила на електроразпределителното дружество, че процедурата по изместване на съоръженията следва да се осъществи съгласно разпоредбите на чл. 73, ал. 1 от ЗУТ и чл. 10, ал. 2 от Наредба №6.

При извършения оглед на място, работната група констатира, че трансформаторен пост „БНБ“ е изместен.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката работната група състави Констативен протокол № КРС – 17 (З-Е-105)/12.08.2016 г. за резултатите от

извършената проверка, който е връчен на 17.08.2016 г. на упълномощен представител на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи” АД.

В КЕВР не са постъпили обяснения от електроразпределителното дружество във връзка с установеното в констативния протокол.

Изказвания по т.3:

Докладва Т. Матев. Проверката е извършена в изпълнение на заповед на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране. Към заповедта е прикрепена програма за извършването на плановата проверка, която е проведена на място от 04.07.2016 г. до 08.07.2016 г. Посетени са различни обекти на територията на дружеството: диспечерски център, високоволтовата лаборатория във Варна, мрежови измервателни райони в Балчик и Каварна (измервателните райони са най-малките организационни структури към дружеството). Посетени са и някои обекти, за които са постъпили жалби по други преписки. Посетен е основния склад във Варна. Проверени са и три подстанции: „Чайка“, „Траката“ и „Варна“. Сериозно впечатление на работната група е направило, че от 27 подстанции, които са към разпределителното дружество, 23 от тях са с телеуправление и телесигнализация, без постоянен дежурен персонал. През последните две години са сменени повече от десет трансформатора. Преобладаващата част са Siemens. Изградени са три нови подстанции с български трансформатори Hyundai. Работната група е била приета от членовете на Управителния съвет. Поставени са проблемите, които дружеството има и начините за тяхното решаване. За предоставяне на исканата от работната група информация е определен служител. Информацията е своевременно разпечатвана и предоставяна в писмен вид. Проведени са разговори по отделните точки от програмата със специалистите. Отговорено е на всички поставени въпроси в детайли и в дълбочина. При посещението на обектите извън територията на Варна и извън нея работната група е съпроводжана от Красимир Иванов – член на Управителния съвет. Всичко това говори за сериозно отношение на цялото ръководство към плановата проверка. Докладът е подробен и в него е описано точно какви документи са изискани, какво е предоставено по съответните точки. Един от болните въпроси за дружеството е наличието на голям брой електромери, които са с изтекла последваща проверка. Преди две години са съставени немалко актове поради тази причина. Проблемът се отнася за около 600 000 електромера, като към датата на проверката за подмяна са 360 000. До края на годината ще бъдат подменени още около 70 000. Дружеството се движи по график и в края на 2017 г. ще влезе в ритъм относно решаването на този проблем. Дружеството има около 4000 клиенти за присъединяване и 44 производители на електрическа енергия. Работната група е проверила как точно се извършват ангажиментите при подмяна на координатор на балансираща група. Дружеството има 369 заявления за промяна на координатор на балансираща група. На случаен принцип са изискани десет досиета. П. Друмев е направил задълбочена проверка. Всичко е съгласно Правилата за търговия и няма нарушения в тази част. Друга част от работната група е проверила складовите наличности в централния склад във Варна. На случаен принцип са избрани определени позиции. Работи се със система SAP за доставка и пренасочване от централния склад към другите районни складове, аварийни складове и складове за поддържане. Последните два склада са изградени в мрежовите измервателни райони и отговорници са самите ръководители. Това позволява предвидимост и сигурност при отстраняването на аварияте и изпълнение на задачите по текущото поддържане. При проверените в централния склад позиции няма разминаване и наличността отговаря на посочената в разпечатката. Дружеството няма проблеми със съоръжения, които са изградени от клиентите и трябва да бъдат изкупени. Няма забавяния, както при други дружества. Има около 80 преписки, които са текущи поради непредставени документи, свързани основно с вещни права. Липсващите документи се набавят от клиентите и процедурата върви в график. Процедурата е спазена при изместването на съоръжения и елементи, които са част от разпределителната мрежа. Когато се заместват или изместват от експлоатация за сметка на

новопостроени съоръжения, процедурата за уведомяване на КЕВР е спазена. Получава се разрешение за всяко едно от тези премествания или закривания на обекти. Изготвен е констативен протокол, който е връчен на дружеството. В законоустановения срок не са постъпили възражения. Работната група предлага на Комисията да вземе решение за приемане доклада относно направената проверка.

И. Иванов запита дали констативният протокол съдържа някакви предписания към дружеството. Ако той е в духа на направеното представяне на доклада, дружеството не е отговорило, защото няма никакви основания за предприемане на действия за отстраняване на негативни констатации.

Т. Матев отговори, че в констативния протокол няма негативни констатации.

В. Петков каза, че посочената в доклада цифра за договори за присъединяване на потребители е голяма. Направена ли е някаква проверка на извадков принцип, за да се види дали се спазват сроковете по предварителните договори, окончателните договори и има ли нарушения, защото немалка част от жалбите са в тази насока: спазени и удължени срокове. Има ли такива констатации? Ако докладът се залее с шербет, че всичко е наред, това ще бъде чак изненадващо.

Е. Харитонова каза, че иска да зададе въпрос, който е във връзка с производителите. В доклада е записано, че са 44 броя. Тези 44 броя са възобновяеми източници или биомаса и няма други. Има закон, който казва, че преференциалните цени вече не се дават. Отчетена ли е цялата процедура по ЗЕВИ за тези 44 броя производители? Предполага се, че това са малки производители, тъй като трябва да се присъединят към разпределителната мрежа. Това се случва в североизточния район, където има неприятности с ВЕИ-та. Става въпрос не за неприятности като преференциална цена, а като чисто техническо присъединяване. Мрежата не е добре развита. Какво ще се прави? В подстанция „Варна – запад“ от 5-6 години има проблем: да се сменят токовите трансформатори на 20 kWh. Ако се видят режимите на ЕСО ЕАД за последните години, ще се види, че това се пише като проблем. Този проблем може да остави голяма част от Варна без ток. Трябва да се провери кой носи отговорност. Звучи хубаво, че едно разпределително дружество е изрядно, но дали е точно така?

П. Друмев каза, че първо ще отговори на въпроса на В. Петков. Преди малко повече от година е имало доста жалби относно забавяния на присъединявания. Поради тази причина процедурата за присъединяване е разгледана по-подробно. В приложение към доклада е представена таблица с произволно избрани двадесет процедури за присъединяване на клиенти от различни градове. П. Друмев допълни, че се е постарал да избере по-специфични случаи, за да се видят точно такива забавяния. Изненадващо е, че в повечето случаи договорите за присъединяване се изпълняват в срок от около два месеца. Вижда се, че откакто мениджмънтът на дружеството е сменен има коренна промяна и няма почти никакви жалби срещу „Енерго- Про“ АД. Дружеството решава проблемите веднага, след като получи жалбата, когато има постъпила такава. Това наистина прави много добро впечатление.

И. Иванов каза, че неговите впечатление са същите.

П. Друмев допълни, че това, което е разбрала работната група е, че за разлика от другите дружества членовете на УС на „Енерго – Про“ АД имат определени конкретни задачи и лично отговарят за изпълнението им. Голяма част от проблемите на дружеството действително започват да се решават. Относно въпроса на Е. Харитонова за производителите. В тези случаи също няма забавени процедури. Нещата са се случвали чисто технически по-бавно. Повечето производители са до 30 kWh.

Е. Харитонова поясни, че въпросът не е за забавянето, а доколко се спазва ЗЕВИ. Въпросът е с присъединяването на възобновяеми източници. Забранен е чл. 24, след това има писмо от министерството. Какво прави дружеството?

Т. Матев отговори, че при него има жалби от производители. Това са малки производители, които са извън обхвата и ограничението. Става въпрос за такива, които са под 5 kWh или 30 kWh. Относно другия въпрос. Работната група не е посетила подстанция

„Запад“. Т. Матев допълни, че не е запознат с този проблем и ще се опита да разбере за какво става въпрос. Проверената подстанция е във Варна – „Варна- юг“, където се намира високоволтова лабораторията, в която е изпитват лични предпазни средства. Не всичко е идеално и розово. Има и някои проблеми. Изградената нова подстанция, която захранва около 20 000 – 30 000 жители стои на лъч, вместо да е изграден елпровод на стълбовна линия на две тройки, защото е построена на Т-образно отклонение на 500 метра. ЕСО ЕАД предписва да се отиде в Златни пясъци, а това е над 5 км. Клиентите трябва да платят това нещо. Сега техниката е напреднала и могат се изградят ускорение и защиты. Не е редно преносният оператор да осъбява проекта на захранването. Подстанцията е изградена с два нови трансформатора и телеуправление, но се държи на 110 киловолта и лъч захранване. Може да се направи помирителна среща между дружествата, за да се разреши този проблем.

Говори Е. Харитонов, без микрофон.

Т. Матев каза, че електропроводът минава на 500 метра. Изградено е Т-образно захранване. ЕСО ЕАД не позволява да се направи стълбовна линия, а иска дружеството да отиде в станцията. Относно подстанцията в Каварна. Друг проблем за „Енерго-Про“ АД е, че пренася много голяма мощност от около 20-30 км от ВЕИ производители, която се вкарва в подстанцията. В същото време цените са такива, че затова не се получава нищо. Друг проблем е връзването на „сандвич“, въпреки че за подстанцията в Каварна е поставен трети трансформатор и е изградена разширена уредба на 110 киловолта. Нормативната уредба е такава, но това са неща, които трябва да се променят в интерес на клиентите.

Говори Е. Харитонов, без микрофон.

Т. Матев каза, че това са нещата, които са коментирани. Област Варна е водеща по консумирана енергия, която не е измерена. Откриват се електромери, които са манипулирани софтуерно. Този проблем е много сериозен и дружеството усилено се бори с него. Дори групи от Варна посещават други населени места. Тези проблеми са коментирани с управлението на дружеството. Тримата членове на Управителния съвет отговарят за съответен ресор. Работи се под тяхно пряко ръководство.

А. Йорданов каза, че иска да изрази личното си задоволство от това, което е казано от експертите като общо впечатление и допълни, че познава организацията и работата в електроразпределителните дружества. Това, което е докладвано прави наистина добро впечатление. Радващо е, че е разгледана цялата организация и дейност. Дано да има повече такива доклади.

И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група.

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:

Приема доклад относно планова проверка на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, разпоредена със заповед № 3-Е-105/13.06.2016 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Валентин Петков.

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

П. Младеновски каза, че иска да поздрави работната група за свършената работа. Тя се дължи по-скоро на големия опит и експертиза на Т. Матев и Т. Тонков, които са участвали в проверката. По време на заседанието е имало коментари от А. Йорданов и В. Петков и е казано *„докладът да не се залива с шербет“*. Във всяка една част се наблюдава значително подобрене, след като „Енерго-Про“ АД има нов мениджмънт. П. Младеновски каза, че иска да коментира необходимостта от подобни планови проверки. Този доклад е доста изчерпателен, но по-скоро става въпрос за електроразпределителните и топлофикационните дружества. Поради широкия си обхват и останалите от минали години начини на провеждане, проверките няма как да се задълбочат толкова много и да изследват проблемите в дълбочина. Пример може да се даде с поставените проблеми за присъединяване. П. Младеновски добави, че е държал много в работната програма да се включи точка относно смяната на доставчик и по-скоро на координатор на балансираща група. Тези проверки на извадков принцип не дават желанието от Комисията резултат. Този коментар е по-скоро за размисъл за следващата година. П. Младеновски каза, че е прочел протоколите от миналата година и трябва да се помисли дали да се използват подобни разширени програми, дали да се проверяват дружества, които не са проверявани или по-скоро усилията да бъдат насочени към по-тематични и по-малки по обхват проверки. Защо трябва да бъдат планови? Могат да бъдат извънредни и по всяко едно време: в резултат от статистиката, която се получава от нововъведената система за жалби. Проверките могат да бъдат за конкретен проблем, в конкретен район и в конкретно дружество.

И. Иванов каза, че това е добро предложение.

П. Младеновски каза, че проверките в сектор „Топлоенергетика“ са планови и не се констатира такива проблеми. Може да се помисли дали изобщо да има такива проверки или дали да се редуцират. Може да се разчита по-скоро на извънредни проверки, които да са към производителите, а не само към топлофикационните дружества. В това число попадат и ВЕИ-тата, които са с преференциални цени.

И. Иванов каза, че П. Младеновски ще инициира тези промени.

П. Младеновски отговори, че иска да чуе какво е мнението на Комисията и дали би подкрепила подобен подход. Това е сериозна промяна в начина на работа на отдела. П. Младеновски каза, че има и друго, което иска да коментира. Всички членове на Комисията за запознати с имейла на С. Тодорова и изпратените документи относно Методика за осигуряване на данни за генериращите мощности и товарите. П. Младеновски каза, че докладът не би следвало да бъде в този вид. На този етап не трябва да се одобрява нищо. С изпращането на документите и доклада се е целяло запознаването на Комисията с тази част от международната дейност и с изискването на Регламент за установяване на насоки относно разпределението на преносната способност и управлението на претоварването. ЕСО ЕАД са спазили задължението в изпълнение на регламента. Методиката е изпратена в Комисията и е преведена на български. Предстои електронно гласуване относно одобряването. За целта е създаден енергиен форум на всички регулатори за изпълнението на регламентите. До момента всяка една организация включва страни извън Европейския съюз или е подчинена пряко на Европейската комисия и не защитава интересите на отделните страни. Поради причина е създаден този енергиен форум, като е създадена работна група, работеща специално по тази методика. Още при изготвянето на документа работната група е дала своите препоръки за изменение, които са съобразени при изготвянето му. Преценено е, че препоръките на форума са доста нищожни и не налагат препоръки за изменение на документа. До 12:00 на 28.10.2016 г.

трябва да се гласува електронно относно това дали всички регулатори приемат методиката. Работната група е искала да запознае Комисията с документа и със съпътстващата позиция на всички регулатори и ако има някакви забележки да бъдат взети предвид.

Р. Осман обърна внимание, че в дневния ред са включени определени точки и преди малко е приключило тяхното обсъждане. Правилата трябва да се спазват. Дискусията относно дневния ред е приключила преди един час.

И. Иванов каза, че този въпрос ще бъде разискван по-късно.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

1. Изменя Решение № У-4 от 11.08.2016 г., в частта по т. 1 относно одобряване на Известие за участие във Фаза II: Покана към участниците във фаза „Заявления за интерес“ да изразят интерес в резервирането на капацитет в междусистемен газопровод IGB и неговите приложения, като:

1.1. В изречение първо на подточка 1.1 Общи на т. 1 Процедура и крайни срокове за подаване на Обвързващите оферти от част 1: Участие във фазата на офертиране, изразът „31 октомври 2016 г.“ се заменя с изреча „30 ноември 2016 г.“;

1.2. Всички определени и индикативни срокове се удължават с един месец.

2. На основание чл. 61 от Административнопроцесуалния кодекс „Ай Си Джи Би“ АД да бъде уведомено за взетото решение по т. 1.

По т.2 както следва:

Издава сертификати за произхода на стоката електрическа енергия, произведена от централа (инсталация) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия за месец СЕПТЕМВРИ 2016 г. на 30 бр. дружества.

По т.3 както следва:

Приема доклад относно планова проверка на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, разпоредена със заповед № З-Е-105/13.06.2016 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-333/25.10.2016 г. и Решение на КЕВР № У-5/28.10.2016 г. относно искане от „Ай Си Джи Би“ АД за предоставяне на становище по прилагането на т. 2.4. от Указанията за управление и разпределение на капацитет в междусистемна газова връзка IGB и т. 1.1. от Известие за участие във Фаза II: Покана към участниците във фаза „Заявления за интерес“ да изразят интерес в резервирането на капацитет в междусистемен газопровод IGB, както и за удължаване на срока за подаване на обвързващи оферти за капацитет в Пазарен тест за проекта IGB.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-330/24.10.2016 г. и Решение на КЕВР № С-14/28.10.2016 г. относно издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.09.2016 г. до 30.09.2016 г. от 30 бр. дружества.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-332/25.10.2016 г. относно планова проверка на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, разпоредена със заповед № З-Е-105/13.06.2016 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....

(Р. Осман)

.....

(А. Йорданов)

.....

(В. Владимиров)

.....

(Г. Златев)

.....

(Е. Харитонова)

.....

(В. Петков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА