



ПРОТОКОЛ

№ 38

София, 01.03.2017 година

Днес, 01.03.2017 г. от 10:02 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 Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонов, Димитър Кочков и Валентин Петков, и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Й. Колева - началник на отдел "Контрол и решаване на спорове - водоснабдителни и канализационни услуги", П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Н. Георгиев – началник на отдел "Финансово-стопанска дейност" и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № В-Дк-18/20.02.2017 г. относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване-Дунав“ ЕООД, гр. Разград, за периода 01.01.2013 г. - 31.12.2015 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Йоланта Колева,
Гергана Димова, Даниела Стоилова, Анелия Керкова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-84 от 24.02.2017 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. от 33 бр. дружества.

Към Доклада и Решението е приложен и „Регистър на сертификатите“ само на електронен носител, за да може да се придобие реална представа за прехвърлянето на електронните сертификати.

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

3. Доклад с вх. № О-Дк-152 от 24.02.2017 г. относно бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2018 - 2020 г. и приложения към нея, съгласно указания на Министерство на финансите.

Докладват: Юлиан Митев, Николай Георгиев,
Евгения Сматракалева, Анжела Димитрова

По т.1. Комисията разглежда доклад с вх. № В-Дк-18/20.02.2017 г. относно **планова проверка на дейността на „Водоснабдяване-Дунав“ ЕООД, гр. Разград**, за периода 01.01.2013 г. - 31.12.2015 г.

На основание разпоредбите на чл. 21, ал. 1 и ал. 4, чл. 23, ал. 1 и ал. 2 и чл. 24, ал. 2 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) и в изпълнение на Заповед № 3-В-3/17.06.2016 г. на Председателя на КЕВР беше извършена планова проверка на дейността на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград за периода от 01.01.2013 г. до 31.12.2015 г. От страна на ВиК оператора присъстваха инж. Стоян Иванов - управител, инж. Татяна Маринова - ръководител отдел „ПТО“ и Диана Веселинова - главен счетоводител на дружеството.

Във връзка с чл. 33, ал. 5 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ново наименование - Комисия за енергийно и водно регулиране - КЕВР *съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 17 от 2015 г., в сила от 06.03.2015 г.*) по Закона за енергетиката и ЗРВКУ, с писмо, с изх. № В-17-25-9/21.06.2015 г. КЕВР уведоми ВиК оператора за предстоящата проверка и за подготовка на необходимите документи по приложена *Програма за извършване на планова проверка на дейността на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград за периода 2013 - 2015 г.*

Проверката се извърши в периода от 28.06.2016 г. до 30.06.2016 г. в изпълнение на утвърдения график с Решение по т. 5 от протокол № 26 от 05.02.2016 г. на КЕВР за планови проверки на дейността на избрани ВиК оператори през 2016 г. от Председателя на КЕВР. Програмата включва следните работни въпроси:

I. ТЕХНИЧЕСКА ЧАСТ

1. Проверка на: регистъра за състоянието на водомерното стопанство; системата за отчитане и фактуриране и дневниците за аварии за 2015 г. Населени места за проверка по документи - гр. Лозница и с. Дряновец, за които следва да бъдат представени данни за:

1.1. Брой на обслужваното население; брой на потребителите на услугата „доставяне на вода“, брой на потребителите на услугата „отвеждане на отпадъчните води“, брой на потребителите на услугата „пречистване на отпадъчните води“;

1.2. Брой на СВО, брой на водомерите на СВО; брой на водомерите, които отговарят на изискванията на Закона за измерванията; брой на водомерите, които са преминали последваща метрологична проверка през годината - копия на протоколите от акредитирана лаборатория; копия на протоколи за монтаж;

1.3. Копия на карнети и фактури на избрани потребители (различни потребителски групи);

1.4. Фактурирани водни количества и реализирани приходи от предоставяните ВиК услуги, по месеци; контрол при отчитане на потребителите; контрол на вътрешните процеси при пренос на данни;

1.5. Брой на регистрираните и отстранени аварии, по месеци - налична база данни за всяко събитие.

2. Водни количества за периода 2013 - 2015 г. - подадени на вход ВС, фактурирани доставени, отведени и пречистени отпадъчни води; загуби на вода - за гр. Лозница и с. Дряновец поотделно. Технически параметри за експлоатираните помпени станции.

3. Справки за:

3.1. Количеството на добитата вода, начислените и изплатени средства за такса водовземане към МОСВ за периода 2013 - 2015 г., с копия на платежните нареждания;

3.2. Количество на зауствените отпадъчни води, начислените и изплатени средства за такса заустване към МОСВ за периода 2013 - 2015 г., с копия на платежните нареждания; разрешителни за заустване.

4. Справки за продадените количества вода по месеци за периода 2013 - 2015 г.:

4.1. ВС „Друг ВиК оператор“ - „ВиК“ ООД, гр. Търговище, „ВиК“ ООД, гр. Исперих и „ВиК“ ООД, гр. Русе, копия на двустранните протоколи, издадените фактури, както и на сключените договори между страните. Протоколи от монтаж и последваща проверка на средствата за търговски измерване;

4.2. ВС „Вода с непитейни качества“, копия на издадените фактури, както и на сключените договори. Протоколи от монтаж и последваща проверка на средствата за търговско измерване;

5. Справки за месечния разход на електроенергия за периода 2013 - 2015 г., в количествено и стойностно изражение (таблицы) - за гр. Лозница и с. Дряновец.

6. Справка с месечните количества на вход и изход за трите ПСОВ, за периода 2013 - 2015 г.

7. Таблица с резултатите от провеждания мониторинг на качеството на входящия и изходящия потоци на 3те ПСОВ за основните наблюдавани показатели - БПК₅, ХПК и НВ за 2015 г., съгласно приложение - Приложение 1.

8. Справки за месечния разход на електроенергия за периода 2013 - 2015 г. в количествено и стойностно изражение за ПСОВ, Разград, ПСОВ, Лозница и ПСОВ, Попово.

9. Копия на счетоводни документи (фактури, складови разписки и искания) за закупените и вложени реагенти на 3те ПСОВ по месеци за 2015 г., с приложени договори за доставка.

10. Справка за месечните количества на добитата утайка в м³ и съдържание на сухо и сухо органично вещество, в % за периода 2013 - 2015 г.

11. За 3те ПСОВ - Програма за оползотворяване на утайките.

12. Резултати от извършвания мониторинг върху качеството на заустваните промишлени отпадъчни води в градската канализация, постъпващи за пречистване на ПСОВ, за градовете Разград, Попово и Лозница. (списък на контролираните предприятия, основни замърсители, план-графици на извършените посещения - по години); сключени договори, съгл. Наредба № 7/14.11.2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места, изд. от МОСВ, МРРБ и МЗ., копия на протоколи от извършени пробонабирания от 2015 г.

13. Ремонтна програма - начин на осчетоводяване за произволно избрани обекти - от получаване на сигнал за авария, спиране на водоподаването (час), извършени СМР, вложени материали, срок за възстановяване на водоподаването, разходи за заплати, механизация (извлечение от дневниците за аварии за произволно избрани месеци от 2015 г.).

14. Изпълнение на Инвестиционната програма за периода 2013 - 2015 г. - пълна документация за следните обекти:

14.1. Реконструкция улични водопроводи и СВО ПЕ ф90, L=380,00 м; ПЕ ф63, L=65,00 м; ПЕ ф32, L=570,00 м; 34бр. изпълнени по стопански начин, намаляване на загубите на вода от Приложение № 11.1 - т. 2.3.1. от отчетните данни 2015 г.

14.2. Ремонт на 289 м от уличен канал - ул. „Беласица“ от Приложение № 11.2 - т. 2.3.4. от отчетните данни 2015 г.

15. Копия на фактури от различни потребителски групи и населени места, включително битови потребители, етажна собственост за гр. Разград и гр. Попово за м. февруари, м. юни и м. декември в периода 2013 - 2015 г., училище/детска градина, адвокатска/нотариална кантора; болница, поликлиника, промишлено предприятие/цех, община, офис на банка и битови потребители.

II. ИКОНОМИЧЕСКА ЧАСТ

1. Предоставяне на информация за приетата счетоводна политика, прилагания счетоводен софтуер и прилагането на Единната система за счетоводно отчитане, включваща единен сметкоплан, правилата към него и подходите за разпределение на активите, приходите и разходите по ВиК услуги и нерегулирана дейност.

2. Справка за годишните разходи за периода 2013 - 2015 г., групирани по икономически елементи, като във всяка група се изброяват детайлно всички конкретни видове разходи, в т.ч. и разбивка на перо „други“ в съответствие с НРЦВКУ и Указанията за образуване на цени на водоснабдителните и канализационните услуги при ценово регулиране чрез метода „горна граница на цени“. Разходите да са посочени поотделно за видовете ВиК услуги и нерегулирана дейност.

3. Детайлна справка по години за периода 2013 - 2015 г. на отчетените разходи за „изнесени дейности“ (счетоводство и контрол, информационни и комуникационни технологии, човешки ресурси, връзки с обществеността и управление на взаимоотношенията с потребителите и всички други, свързани с осъществяване на дейността на ВиК оператора). Към справката да се приложи анализ и обосновка на финансовите условия, при които се извършват, икономическата ефективност от изнесените дейности, със съответната съпоставка на разходите при условието, че тези дейности са извършвани от ВиК оператора. Да се представи и списък на договорите за „изнесени дейности“ за периода 2013 - 2015 г., като за всеки договор се посочва контрагент, с който е сключен, кога е сключен; срок на действие на договора; предмет; стойност; номер на обществената поръчка (в случай, че е сключен след процедура по ЗОП); платена сума по договора към настоящия момент.

4. Извлечения за 2013 г., 2014 г. 2015 г. от аналитичната отчетност на сметка 401 „Задължения към доставчици“, включително пояснителни бележки за основанието за възлагане, в съответствие със Закона за обществените поръчки. За произволно избрани контрагенти представяне на съответните договори.

5. Да се представят копия от застрахователните договори (полици) с плащането на застрахователните вноски и премии по тях за 2015 г. и справка за направените разходи за застраховки за периода 2013-2015 г. по видове застраховки.

6. Разбивка на разходите за консултантски услуги за периода 2013-2015 г., основанието за тяхното възлагане, с анализ на ефекта от използването им. Към справката да се приложи съответния документ с основание за възлагане, както и съответните разходно оправдателни документи.

7. Управленска структура и щатно разписание. Разходи за работни заплати на персонала и средна работна заплата по години за периода 2013 - 2015 г. Социални разходи.

8. Действащи цени за периода 2013 - 2015 г.

9. Събираемост на вземанията - предприети мерки от страна на ВиК оператора за повишаване на събираемостта на вземанията (отчетената събираемост за периода на проверката е съответно: 88,4%, 89,4% и 89,5%); Справка за брой подадени иски молби от ВиК оператора по години за периода 2013 - 2015 г. за издаване на заповеди за изпълнение за събиране на дължими суми от потребители на ВиК услуги; брой издадени заповеди за изпълнение по години; брой обжалвани заповеди за изпълнение от потребители; брой решения на съда за отхвърляне на иски молби; бр. решения на съда, потвърждаващи иски молби; събрани вземания по иски молби.

10. Справка за всички регистрирани случаи с преустановено водоподаване, поради натрупани задължения и отказан достъп до водомерния възел от страна на потребителя за периода 2013-2015 г.; копия на съставени документи.

Допълнително към програмата в хода на изготвянето на доклада са разгледани отчетените инвестиции и стойността на ДА (въведени в експлоатация и в процес на изграждане), както и нерегулираната дейност на ВиК оператора, съответно в т. 11 и т. 12 от икономическата част на програмата.

За извършената проверка беше подписан **Констативен протокол от 30.06.2016 г.** С писмо, вх. № В-17-25-9/21.07.2016 г. в КЕВР е представена информация във връзка с направените препоръки в Констативен протокол от 30.06.2016 г. Изискана е допълнителна информация, която е представена в КЕВР с писма, с вх. № В-17-25-9 от 15.08.2016 г., 22.08.2016 г., 27.09.2016 г., 13.10.2016 г. и 22.11.2016 г.

I. ОПИСАНИЕ НА ФАКТИЧЕСКАТА ОБСТАНОВКА

За периода 2013 - 2015 г. „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград е развивало дейността си, съгласно следните бизнес планове, одобрени от КЕВР:

- ✓ с Решение № БП - 36 от 04.12.2008 г. за периода 2009 - 2013 г.;
- ✓ с Решение № БП - 28 от 19.05.2015 г. за периода 2014 - 2015 г.

Анализът на показателите за достигнатите нива на показателите за качество на предоставяните на потребителите ВиК услуги от „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград е извършен въз основа на представените от ВиК оператора отчетни данни за дейността за проверяваните три години - 2013 г., 2014 г. и 2015 г. (вх. № В-17-25-6/28.04.2014 г., № В-17-25-3/30.04.2015 г., № В-17-25-3/10.06.2015 г. и № В-17-25-6/09.05.2016 г. в КЕВР, в съответствие с чл. 21, ал. 1, ал. 2 и ал. 4 от ЗРВКУ), и представени допълнителни материали, изискани в хода на плановата проверка, в резултат на което могат да бъдат направени следните:

КОНСТАТАЦИИ И ИЗВОДИ ОТ ТЯХ:

1.ТЕХНИЧЕСКА ЧАСТ

С решение № РД-02-14-2234/22.09.2009 г. на Министъра на регионалното развитие и благоустройството е определена обособена територия на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД - гр. Разград под номер 31, включваща общините:

- Община Разград;
- Община Лозница;
- Община Цар Калоян;
- Община Попово (от област Търговище);
- Община Опака (от област Търговище).

В съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 от ЗРВКУ в обслужваната от „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград територия са обособени три водоснабдителни системи (ВС), както следва:

✓ **ВС „Питейна вода“ - помпена**, чрез която се предоставя: услугата „Доставяне на питейна вода“ на битови и промишлени потребители в 80 населени места; услугите „Отвеждане на отпадъчни води“ и „Пречистване на отпадъчни води“ на битови и промишлени потребители в 3 населени места.

✓ **ВС „Доставяне на вода на друг ВиК оператор“**, чрез която от две водоснабдителни групи се доставя вода на „ВиК“ ООД, гр. Русе и „ВиК“ ООД, гр. Исперих;

✓ **ВС „Вода с непитейни качества“ - помпена**, чрез която се доставя непитейна вода на потребители в промишлената зона на гр. Попово. Водоснабдителната система включва водоем (микроязовир), помпена станция и разпределителна мрежа.

По отчетни данни чрез **ВС „Питейна вода“**, която включва 62 бр. водоснабдителни групи, „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград предоставя услугата „доставяне на питейна вода“ на всички населени места в обслужваната територия в пет общини - Разград, Лозница, Цар Калоян, Попово и Опака.

Към 31.12.2015 г. дружеството експлоатира 256 водоизточника. От тях 201 бр. са в експлоатация, а останалите 55 бр. не се ползват и са предвидени за консервиране, поради пресъхване или отпаднала необходимост от тяхното използване.

Водата основно се добива от подземни водоизточници, като подаването ѝ до населените места се осъществява чрез 101 бр. помпени станции (ПС). Изградени са и действат 148 броя напорни резервоара (НР).

Дължината на довеждащите и разпределителните водопроводи е съответно 607 км и 1059 км.

„Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград не експлоатира пречиствателни станции за питейни води (ПСПВ). Обеззаразяването на водата, се осъществява в помпените станции или в напорните резервоари.

Отчетеното ниво на покритие с водоснабдителни услуги е **0,997**, при дългосрочно ниво - **1,0**.

ВиК операторът е посочил, че населението, което не ползва вода, доставяна от дружеството, се водоснабдява от собствени водоизточници (кладенци), като съществува възможност за присъединяването им при поискване.

Относно качеството на питейната вода дружеството отчита съответно: по физико-химични и радиологични показатели - **86,9%, 84,3%, 8,11%** и по микробиологични показатели - **97,8%, 98,8%, 98,6%**.

Услугите „отвеждане на отпадъчни води“ и „пречистване на отпадъчни води“ се предоставят в 3 населени места: гр. Разград, гр. Лозница и гр. Попово, където са изградени и действат три пречиствателни станции за отпадъчни води (ПСОВ).

Отчетеното ниво на покритие с канализационни услуги е **49,7%, 49,6%, 49,7%**, съответно за 2013, 2014 г. и 2015 г. при дългосрочно ниво - **100%**.

Общата дължина на канализационната мрежа е 128 км.

1.1. Отчетени водни количества

1.1.1. Подадени и фактурирани водни количества, загуби на вода

С отчетните данни дружеството е представило справки за водните количества на вход ВС, фактурирани водни количества и загубите на вода, по системи и услуги, като информацията за цялото дружество е обобщена в таблицата по-долу:

Таблица 1

Наблюдавани показатели	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Подадени водни кол-ва на вход ВС, м ³ /г	11 394 107	11 429 162	12 026 505
Фактурирани доставени водни кол-ва, м ³	3 533 246	3 326 743	3 496 385
Загуби на вода, м ³ (НВК)	7 860 861	8 102 419	8 530 120
Загуби на вода, %	69	71	71
Технологични загуби на вода, м ³		342875	360795
Технологични загуби на вода, %		3	3

Търговски загуби на вода, м ³		1508649	1202651
Търговски загуби на вода, %		13,2	10
Реални загуби на вода, м ³		6 250 895	6 966 674
Реални загуби на вода, %		55	58
Специфични загуби, м ³ /км.ч		0,42	0,47
Дължина на водопр. мрежа, км		1 705	1 675

Данните за фактурираните отведени и пречистени отпадъчни води е представен във ВС „Питейна вода“ (т. 1.1.1.1), тъй като двете услуги се предоставят само на потребители от тази система.

1.1.1.1 ВС „Питейна вода“

Обособената ВС „Питейна вода“ е основна за ВиК оператора. Водоснабдяването на общо 80 бр. населени места, с обслужвано население 107 683 бр. (69 316 бр. потребители) за услугата „доставяне на вода“ се осъществява от 201 бр. подземни водоизточници.

ВиК операторът е представил подробен баланс на водните количества за всяка отчетна година, даден в приложение № 2 „Справка за подадени и фактурирани водни количества“ и „Справка за специфичните загуби на вода във водоснабдителната система“.

Данните за водоснабдителната система за периода 2013 - 2015 г. са обобщени в **Таблица 2.**

Таблица 2

Наблюдавани показатели	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Обслужвано население, бр.	107 683	107 683	107 683
Брой на потребителите на В услуги	69 163	69 185	69 312
Брой на потребителите на К услуги	34 691	34 695	34 900
Брой на потребителите на П услуги	34 707	34 711	34 919
Подадени водни кол-ва на вход ВС, м ³ /г	11 376 456	11 411 409	12 003 018
Подадени водни кол-ва на вход ВС, м ³ /ден	31 168	31 264	32 885
Подадени водни кол-ва на вход ВС, м ³ /сек	0,36	0,36	0,38
Фактурирани доставени водни кол-ва, м ³	3 515 595	3 310 897	3 478 331
Загуби на вода, м ³ (НВК)	7 860 861	8 100 212	8 524 687
Загуби на вода, %	69	71	71
Загуби на вода, м ³ /км/д	12,6	13,1	14,0
Технологични загуби на вода, м ³	341294	342342	360091
Технологични загуби на вода, %	3	3	3
Търговски загуби на вода, м ³	1501692	1506306	1584398
Търговски загуби на вода, %	13,2	13,2	10
Реални загуби на вода, м ³	6 359 169	6 593 906	6 940 289
Реални загуби на вода, %	56	58	58
Специфични загуби, м ³ /км.ч	0,43	0,44	0,48
Дължина на водопр. мрежа, км	1 704	1 697	1 666
Специфично потребление, л/ж/ден	73,5	70,6	74,7
Действително потребление, л/ж/ден	111,7	108,9	115,1
Фактурирани отведени водни кол-ва, м ³	2 098 377	1 998 404	2 017 963

Битови и приравнени към тях обществени, търговски и др. потребители, м ³	1 471 339	1 460 656	1 477 425
Стопански потребители, м ³	627 038	537 748	540 538
Фактурирани пречистени водни кол-ва, м³	2 550 343	3 120 666	3 222 654
Битови и приравнени към тях обществени, търговски и др. потребители, м ³	1 470 442	1 459 526	1 476 347
Стопански потребители - степен на замърсеност 1, м ³	926 302	1 441 778	1 105 465
Стопански потребители - степен на замърсеност 2, м ³	56 533	156 797	556 065
Стопански потребители - степен на замърсеност 3, м ³	97 066	62 565	84 777

От представените данни е видно, че през разглеждания период:

✓ броят на потребителите и на трите услуги: „доставяне на вода“, „отвеждане на отпадъчни води“ и „пречистване на отпадъчни води“ бележи ежегодно незначителен ръст.

✓ броят на потребителите, ползващи услугата „пречистване на отпадъчни води“ е по-голям от този, ползващи услугата „отвеждане на отпадъчни води“. Като причина дружеството посочва, че за част от потребителите на услугата „пречистване на отпадъчните води“, водните количества се събират и доставят на вход ПСОВ чрез цистерни или се подават директно пред станциите.

В Таблица № 2 са посочени данни за загубите за цялата ВС, както в натурално, така и в процентно изражение (съотношение спрямо количествата вода на вход ВС).

Реалните загуби на вода с най-голям дял от общите загуби във ВС (**58%**).

Технологичните загуби на вода възлизат на **3%** за ВС и са използвани за промивни, профилактика на резервоари и водопроводната мрежа.

Търговските загуби (**13,2%** за 2013 г. и 2014 г. и **10%** за 2015 г.) са формирани от неточност на водомерите, грешки и пропуски при пренос и обработване на данните в системата за отчитане и фактуриране и незаконно ползване на вода.

За намаляване на неотчетените водни количества в текстовата част на годишния отчетен доклад ВиК операторът е предприел следните действия:

За 2013 г.

През 2013 г. са зонирани 6 бр. населени места в община Разград и общо 13 населени места в останалите 4 общини. Реконструирани са 1 024 м от довеждащите водопроводи, 5 361 м разпределителни водопроводи и 300 броя сградни водопроводни отклонения (СВО) с обща дължина 4 291 м.

За 2014 г.

През 2014 г. са реконструирани водопроводи с обща дължина 8 695 м, в т.ч. 2 166 м - довеждащи водопроводи, 2 894 м - разпределителни водопроводи и 287 броя СВО с обща дължина 3 635 м.

Към автоматизираната система за управление и наблюдение на водоснабдителните системи са включени четири нови обекта - терминални станции на НВ „КОС-гр. Разград“, ПС „Манастирца“, НВ-ПС „Горица“, НВ „Ковачевец“.

Със средства за активен контрол на течовете са обследвани 464 км водопроводи. В резултат на това подадената вода в обследваните части от водоснабдителните системи е намаляла, без ефект върху реалните загуби на вода.

През 2014 г. са изпълнени дейности по зонироване и оптимизиране на работата на водопроводната мрежа в 6 населени места - гр. Попово, кв. Сеячи, с. Паламарца,

с. Кардам, с. Люблен, с. Островче. Монтирани са 12 бр. спирателни кранове, 7 бр. автоматични въздушници, 1 бр. регулатори на налягане, 2 бр. пожарни хидранти и са изпълнени необходимите водопроводни връзки.

За 2015 г.

Реконструирани са 3 790 м от довеждащите водопроводи, 3 421 м разпределителни водопроводи и 289 броя сградни водопроводни отклонения (СВО) с обща дължина 3 688 м.

Въведени са в експлоатация осем нови терминални станции - за ПС „Гюрлюк“, ПС „Садина“, „НВ Манастирца“ и НВ „Кардам“, НВ „Глогинка“, НВ „Баба Тонка“, НВ „Берковски“, НВ „Острово“.

Обследвани са със средства за активен контрол на течовете 466 км водопроводи. В резултат на това подадената вода в обследваните части от водоснабдителните системи е намаляла, без ефект върху реалните загуби на вода.

От отчетните данни е видно, че и през трите години почти всички населени места от обслужваната територия са с много висок процент общи загуби на вода, напр. като: за 2015 г. с. Костанденец е с 95 %, с. Балкански с 91 % и с. Черковна - 91 %. С относително по-малки загуби за същата година са: гр. Лозница - 51%, гр. Попово 47%, с. Дриново - 40 %. Съгласно одобрения с Решение на КЕВР № БП-28/19.05.2015 г. бизнес план, загубите за 2015 г. в тази водоснабдителна система са **65,7%**, като ВиК операторът отчита за същата година 71% загуби на вода, т.е. по-високи общи загуби с 5,3% от целевото ниво. ВиК операторът е осигурил 100% измерване на подадените водни количества на вход населено място, но същевременно делът на измерените водни количества на вход ВС е 60%.

Дружеството е засилило контрола за поддържане в изправност на общите измервателни уреди и водомерите, монтирани на СВО, в съответствие с изискванията на нормативната уредба и ежесечно се анализира отчетената консумация по райони и по значими потребители.

Изводи:

1. *Подадените количества вода на вход ВС през трите отчетни години са по-големи от заложените в бизнес плановете.* Данните за добитите водни количества от представените отчетни данни за периода 2013 - 2015 г. показват увеличение с 34 953 м³ (0,3%) през 2014 г. спрямо 2013 г. и с 591 609 м³ (4.9%) през 2015 г. спрямо 2014 г. видно от **Таблица № 2.**

2. *Отчетените количества фактурирана питейна вода за трите години бележат тенденция на намаляване, като най-малко е количеството за 2014 г. Броят на обслужваното население се запазва през трите години. Броят на потребителите по услуги е постоянен.*

3. *Загуби на вода - неотчетените водни количества (НВК) за 2014 г. и 2015 г. (71%, респ. 13,95 м³/км/д) са по-високи спрямо 2013 г. (69%). Анализът на представените отчетни данни показва неизпълнение на годишните целеви нива (ГЦН) на общите загуби на вода (65,7%, 10,785 м³/км/д). Това противоречи на заложените в бизнес плана цели за достигане на дългосрочните нива за намаляване на общите загуби във водоснабдителните системи и съхраняване на ресурса.*

4. *Специфичните загуби на вода, изчислени с отчетните данни за 2015 г., са $q = 0,43 \text{ м}^3/\text{км}$ и определят експлоатираната от ВиК оператора система, като такава от първи тип с големи загуби.*

5. *Фактурираните доставени водни количества за битовите потребители през трите години и броят на обслужваното население - 107 683 жители определят средна консумация от 73 л/ж/ден за ВС „Питейна вода“.*

6. *За анализирания период не са представени надеждни доказателства, в подкрепа на така представените данни и тенденции, формиращи отделните*

компоненти в баланса на водните количества, като:

6.1. Наблюдения на характерни водомерни зони в обслужваната територия, с резултати от проведени нулеви тестове; конкретни мерки, свързани с управление на налягането; използване на специализирано оборудване за контрол на течовете и постигнат ефект върху нивата на **реалните и търговските загуби на вода** за проверявания период.

6.2. Подобряване състоянието на водомерното стопанство (на изходите на експлоатираните водоснабдителни системи). Постигнат ефект от подмяната на приходните водомери върху фактурираните водни количества, респ. върху приходите на дружеството.

6.3. Създаване на актуална база данни за състоянието на водомерното стопанство; анализ на консумацията и коректно оразмеряване на тип и диаметър на водомерите, монтирани на СВО; по-стриктно изпълнение на програмата за монтаж/подмяна на измервателните уреди и привеждането на по-голям брой от тях в съответствие с изискванията на Закона за измерванията; подобряване на качеството и контрола при отчитане на потребителите; подобряване на събираемостта, които биха позволили да бъде направена оценка на отчетените нива на **търговските загуби на вода**.

6.4. Извършени проверки от екипи на дружеството за идентифициране на незаконни връзки към водопроводната мрежа. Информацията следва да се допълни с програмата, по която се извършват проверките, районите, които са обследвани, регистрирани случаи на нерегламентирано ползване на вода и броя на съставените протоколи по реда на чл. 37 от Наредба № 4/14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (посл. изм., бр. 63 от 2012 г.).

7. „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград е едно от дружествата, които са зонирали изцяло мрежата в основното населено място, планират дейности за оптимизиране работата на водоснабдителните системи на други населени места в обслужваната територия, измерват в реално време водните количества и имат добра вътрешна отчетност. В дружеството е засилен контролът по откриване на незаконни връзки и събиране на задължения от потребителите. Въпреки предприетите действия посочени по-горе, ВиК операторът не отчита положителен ефект върху общите загуби.

1.1.1.2 ВС „Непитейна вода“

Водовземането се осъществява от микроязовир. Водоснабдителната система включва помпена станция, водоем и разпределителна мрежа.

През 2013 г. „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград предоставя услугата доставяне на непитейна вода на два потребителя: „Стадион - промишлена вода“ и „Лесосервиз“ ООД в промишлената зона в гр. Попово, а през 2014 г. и 2015 г. - само на „Стадион - промишлена вода“.

В хода на плановата проверка по т. 4.2 от програмата са представени:

- за обект „Стадион - промишлена вода“: сключен договор № Д-12-43/24.07.2012 г. с община Попово; копие на карнет и фактури за периода от 2013 г. до 2015 г.

С констативен протокол от 30.06.2016 г. са изискани документи за монтаж/демонтаж и последваща проверка на средството за търговско измерване, **които не са представени**.

След извършен анализ на представените документи, се установи следното:

Във фактура № 1000172666/01.08.2013 г. за периода 23.10.2012 г. - 25.07.2013 г. показанията, вписани в графа старо и ново са идентични - 121 506 м³, а дружеството е начислило 1 500 м³.

За периода 25.07.2013 г. - 26.08.2013 г. дружеството е начислило 1 523 м³, като само 523 м³ са по показанията, вписани в графа старо - 121 506 м³ и ново - 122 029 м³. (фактура № 1000174489/02.09.2013 г.).

Тези данни се потвърждават и от направените записи за същите периоди в предоставеното копие на карнета.

ВиК операторът следва да изясни причините за констатираните несъответствия между първичните документи и формираните задължения за консумирана вода на обект „Стадион - промишлена вода“ за периода от 23.10.2012 г. до 25.07.2013 г. и от 25.07.2013 г. до 26.08.2013 г., като при доказана необходимост потреблението в двата периода се изравни с реалното.

- за потребител „Лесосервиз“ ООД са представени копия на 2 бр. фактури от 2013 г.; протоколи за монтаж и демонтаж на водомер. (с писмо вх. № В-17-25-9/22.08.2016 г.).

От представените документи е видно, че на 20.09.2013 г. е прекратено водоподаването на „Лесосервиз“ ООД, чрез демонтиране на средството за измерване.

Данните за подадените и фактурирани водни количества за периода на проверката са обобщени в **Таблица № 3**.

Таблица № 3

Наблюдавани показатели	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Подадени водни кол-ва на вход ВС, м ³ /г	нд	4 530	9 878
Фактурирани доставени водни кол-ва, м ³	нд	2 623	4 445
Загуби на вода, м ³ (НВК)	нд	1 907	5 433
Загуби на вода, %		42	55
Загуби на вода, м ³ /км/д	3,27	8,93	3,27
Технологични загуби на вода, м ³	136	296	136
Технологични загуби на вода, %	3	3	3
Търговски загуби на вода, м ³	598	1304	598
Търговски загуби на вода, %	13,2	10	13,2
Реални загуби на вода, м ³	1 309	4 129	1 309
Реални загуби на вода, %	28,9	41,8	28,9
Специфични загуби, м ³ /км.ч	0,093	0,283	0,093
Дължина на водопр. мрежа, км	1,6	1,67	1,6

Съгласно утвърдения с Решение на КЕВР № БП-28/19.05.2015 г. бизнес план, целевото ниво на показателя загуби на вода за 2015 г. за тази водоснабдителна система е 63%, като ВиК операторът отчита за същата 55% загуби на вода, т.е. заложената цел е преизпълнена с 8%.

Изводи:

1. Наблюдава се увеличаване с **118,1%** на подадените количества непитейна вода на вход система през 2015 г. спрямо 2014 г., докато количеството фактурирана вода нарастването едва с **41%** за същия период, като и загубите на вода също се увеличават.

2. От представените фактури е видно, че дружеството е фактурирало потребените водни количества по цена 1,40 лв./м³, утвърдена с Решение № Ц-42/12.12.2011 г. на ДКЕВР.

1.1.1.3 ВС „Друг оператор“

Данните за водоснабдителната система за периода 2013- 2015 г. са обобщени в Таблица 4.

Таблица № 4

Наблюдавани показатели	2013 г.	2014 г.	2015 г.
------------------------	---------	---------	---------

Подадени водни кол-ва на вход ВС, м ³ /г	17 651	13 223	13 609
Фактурирани доставени водни кол-ва, м ³	17 651	13 223	13 609
Загуби на вода, м ³ (НВК)	0	0	0
Загуби на вода, %	0	0	0
Дължина на водопр. мрежа, км	н.д.	7	7

„Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград подава водни количества от две водоснабдителни групи (ВГ „Дунав“ и ВГ „Гороцвет“) на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе.

По т. 4.1 от програмата е изискана информация относно копия на двустранните протоколи, издадените фактури, както и на сключените договори между цитираните по-горе дружества.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих

От ВГ „Гороцвет“ се подава вода за едно населено място - с. Хума, обслужвано от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих, съгласно договор № 560/28.08.2007 г. Измерването на количеството доставена вода се извършва по водомер, монтиран на водопроводното отклонение в облекчителна шахта за с. Хума и се използва от „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград, с цел осъществяване на търговски плащания по смисъла на чл. 5 от Закона за измерванията (ЗИ). На 01.09.2014 г. ВиК операторът е извършил подмяна на измервателния уред, като е демонтирал водомер с фабричен № 08483350 с цел последваща проверка (Протокол № 148149/01.09.2014 г.), и е монтирал водомер с фабр. № 23027593.

Представени са копия на сключен договор между страните, двустранни протоколи и издадени фактури за периода 2013 - 2015 г.

Съгласно изискванията на чл. 4, ал. 2 от договора при отчет на водомера се съставят двустранно подписани протоколи, в които са посочени данни за старо и ново показание и разлика за количеството подадена вода.

За проверявания период ВиК операторът коректно начислява отчетения разход, с изключение на четири броя фактури от 2014 г. (№№ 1000197205/30.09.2014 г., 1000198966/31.10.2014 г., 1000200730/30.11.2014 г. и 1000202888/30.12.2014 г.). В тях дружеството начислява разхода по записаното в съответния двустранен протокол, но отразява показанията на демонтирания на 01.09.2014 г. водомер.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе

От ВГ „Дунав“ се подава вода за едно населено място - гр. Сеново, обслужвано от „ВиК“ ООД, гр. Русе, съгласно договор от 02.10.2005 г. В разглеждания период „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград е извършило подаване на водни количества само през 2015 г. Средството, отчитащо разхода на вода е монтирано в Раней 2. С писмо В-17-29-10/03.11.2016 г. „ВиК“ ООД, гр. Русе представя протокол № 020023/20.10.2016 г. за подмяна на средството за измерване с фабричен № 01WH009284-6 с цел последваща проверка, като е монтиран водомер с фабричен № 01WH009279.

Съгласно т. 1, раздел IV „Отчитане разхода на вода“ от договора при отчитането на показанията на измервателния уред се съставя двустранен протокол. В хода на проверката са представени копия на 2 броя описи с отчети за м. октомври и м. декември 2015 г., издадените фактури и сключения договор между страните.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище

От ВГ „Дунав“ се подава вода за едно населено място - с. Маково, обслужвано от „ВиК“ ООД, гр. Търговище. Представени са 2 броя описи с отчетени показания за м. септември и м. октомври 2013 г. и издадените фактури, тъй като дружеството е подало вода към с. Маково само през този период.

В хода на проверката не е представен протокол от монтаж и последваща метрологична проверка на измервателния уред, както и сключен договор между

„Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград и „ВиК“ ООД, гр. Търговище за доставяне на питейна вода.

При възобновяване на подаването на водни количества за „ВиК“ ООД, гр. Търговище, ВиК операторът следва да представи в КЕВР документ, удостоверяващ че средството за измерване отговаря на ЗИ.

В хода на проверката са представени справки за продадените количества вода по месеци за периода 2013 - 2015 г. Данните са обобщени в таблицата по-долу:

Таблица № 5

№	ВиК оператор	2013 г.			2014 г.			2015 г.		
		К-во	Ед. цена	С-ст	К-во	Ед. цена	С-ст	К-во	Ед. цена	С-ст
		куб. м	лв.	лв.	куб. м	лв.	лв.	куб. м	лв.	лв.
1	„ВиК“ ООД, гр. Исперих	16 720	0.70	11 704	13 223	0.70	9 256	13 080	0.70	9 156
2	„ВиК“ ООД, гр. Търговище	931	0.70	652	0	0.70	0	0	0.70	0
3	„ВиК“ ООД, гр. Русе	0	0.70	0	0	0.70	0	529	0.70	370
Общо:		17 651	0.70	12 356	13 223	0.70	9 256	13 609	0.70	9 526

Съгласно одобрения с Решение на КЕВР № БП-28/19.05.2015 г. бизнес план, загубите на вода за тази система за 2015 г. са 0%, като ВиК операторът отчита за същата година също 0% загуби на вода.

Извод:

За периода 2013 - 2015 г. „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград е доставяло вода от ВС „Друг ВиК оператор“ на посочените по-горе дружества по цена, утвърдена от ДКЕВР с Решение № Ц-42/12.12.2011 г. (действащо от 01.01.2012 г. до 01.08.2016 г.).

1.1.2. Фактурирани количества отведени и пречистени отпадъчни води за ВС „Питейна вода“

Видно от представените данни в **Таблица № 2**, през проверявания период количествата на фактурираните отведени отпадъчни води се запазват - около 2 000 000 м³. Количествата пречистени отпадъчни води за трите години се увеличават (от 2,5 млн. м³ до 3,2 млн. м³), като най-висок дял в това нарастване имат фактурираните пречистени отпадъчни води за промишлени стопански потребители по степен на замърсяване 2.

Изводи:

1. Фактурираното количество отведени отпадъчни води за 2015 г. спрямо 2013 г. намалява с 3,8%.

2. В разглеждания период фактурираното количество пречистени отпадъчни води се увеличава, като за 2015 г. нараства с 20,8% спрямо 2013 г.; разминаване в количествата отведени и пречистени води за стопански потребители, пречистените значително надвишават отведените.

3. Фактурираните количества пречистени отпадъчни води в категория „Стопански потребители“ надвишават значително фактурираните отведени. Дружеството предоставя информация за 16 броя стопански потребители, които не ползват услугата „отвеждане на отпадъчни води“, но имат сключени договори за пречистяване на промишлените отпадъчни води. (за 2015 г. „Амилум България“ ЕАД - 1 144 349 м³, „Биовет“ АД - 25 294 м³ и 14 броя фирми, отпадъчните води, на които ВиК операторът приема за пречистяване чрез цистерни на вход ПСОВ - 37 135 м³ /Таблица № 15/).

1.1.3. Добити и заустени водни количества, начислени и изплатени средства за такси (водовземане и заустване) към МОСВ

От представени в отчетните данни справки за разрешени и добити водни количества и монтирани водомери на водоизточниците за периода 2013 - 2015 г. (Приложение № 3.1) е видно, че всички експлоатирани водоизточници (201 бр.) са обхванати, самостоятелно или по групи, с реално измерване на добитите обеми вода (120 бр. водомера през 2015 г.).

Информацията е обобщена в таблицата по-долу:

Таблица № 6

Количества вода, начислени и платени суми към МОСВ	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Разрешено водно количество по разрешително за водовземане, м ³	9 859 607	15 662 231	16 485 318
Добито водно количество, м ³	11 394 106	11 424 333	12 016 627
Дължими суми към МОСВ, лв.	227 882.14	228 486.66	240 332.50
Изплатени суми към МОСВ, лв.	227 882.14	228 486.66	240 332.50
Разрешено водно количество по разрешително за заустване, м ³	6 762 000	6 762 000	6 762 000
Обем на отпадъчните води по данни от измервателните устройства, м ³	4 293 951	3 120 666	3 222 654
Дължими суми към МОСВ, лв.	12 751.72	15 603.33	16 113.27
Изплатени суми към МОСВ, лв.	12 751.72	15 603.33	16 113.27

В хода на проверката бе представена следната информация:

✓ по т. 3. 1 от Програмата: Справки за количеството на добитата вода, начислените и изплатени средства за такса водовземане към Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район, гр. Плевен и към Басейнова дирекция за управление на водите Черноморски район, гр. Варна за периода 2013 - 2015 г., с копия на платежните нареждания (17 бр. за 2013 г.; 18 бр. за 2014 г. и 21 бр. за 2015 г.);

✓ по т. 3. 2 от Програмата: Справки за количеството на заустените отпадъчни води, начислените и изплатени средства за такса заустване към Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район, гр. Плевен и към Басейнова дирекция за управление на водите Черноморски район, гр. Варна за периода 2013 - 2015 г., с копия на платежните нареждания (3 бр. за 2013 г.; 3 бр. за 2014 г. и 3 бр. за 2015 г.) и разрешителни за заустване на отпадъчни води в повърхностни водни обекти № 13140011/02.05.2007 г., № 23740003/27.07.2007 г. и № 13140256/12.02.2015 г.

От представените документи е видно, че дружеството е изплатило задълженията си към Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район, гр. Плевен и към Басейнова дирекция за управление на водите Черноморски район, гр. Варна, за периода от 2013 - 2015 г. Информацията за платените такси за периода 2013 - 2015 г. към МОСВ е обобщена в **Таблица № 7**.

Таблица № 7

Години	Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район, гр. Плевен		Басейнова дирекция за управление на водите Черноморски район, гр. Варна		Общо платени такси за:	
	Водоползване, лв.	Заустване, лв.	Водоползване, лв.	Заустване, лв.	Водоползване, лв.	Заустване, лв.
2013 г.	222 878.34	12 500.79	5 003.80	250.93	227 882.14	12 751.72
2014 г.	222 326.04	15 341.22	6 160.64	262.11	228 486.68	15 603.33
2015 г.	233 136.48	15 828.89	7 196.02	284.38	240 332.50	16 113.27

В отчетните доклади за изпълнението на бизнес плана ВиК операторът посочва, че през 2014 г. е изменено и продължено едно разрешително за водовземане, а през 2015 г. на

дружеството са издадени 7 бр. от Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район, гр. Плевен, като няма новоучредени санитарно-охранителни зони по реда на Наредба № 3/16.10.2000 г.

В КЕВР е постъпило писмо с вх. № В-03-15-9/09.05.2016 г. от Басейнова дирекция „Дунавски район“ (БДДР), относно неизрядни ВиК оператори, вкл. „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград, които добиват вода без необходимото за това основание. Във връзка с това е изисквана информация за водоизточниците, от които дружеството е ползвало вода без разрешително за водовземане, както и добитите от тях количества вода за периода 2013-2015 г.

ВиК операторът е представил (с писмо вх. № В-17-25-9/22.11.2016 г.) коригирани справки по Приложение № 3.1 „Справка за разрешени и добити водни количества и монтирани водомери на водоизточниците“ за цитирания период - с посочени номера на разрешителните и срока на действието им. „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград пояснява, че количеството добита вода от водоизточници без разрешителни за водовземане е включено към баланса на водните количества за всяка от проверяваните години. Представените данни са обобщени в:

Таблица № 8

Години	Общо добити водни количества	Водно количество по разрешително с изтекъл срок	Водно количество по действащо разрешително
	м ³	м ³	м ³
2013 г.	11 394 107	5 255 236	6 138 871
2014 г.	11 424 333	5 684 202	5 740 131
2015 г.	12 016 627	5 787 579	6 229 048

1.2. Ползвана ел. енергия

Потребеното количество ел. енергия в периода 2013 - 2015 г., в кВтч е отразено таблично, като данните са посочени по ВС и услуги от представените отчетни данни за трите години.

Таблица № 9

Показатели	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС „Питейна вода“			
<i>Доставяне на вода на потребителите</i>			
Потребено количество ел. енергия, кВтч	12 736 998	11 029 886	10 679 973
Подадено количество питейна вода на вход ВС, м ³	11 394 106	11 411 109	12 003 018
Фактурирано количество питейна вода, м ³	3 515 595	3 310 897	3 478 332
Специфичен разход на ел. енергия, кВтч/м ³ (подадена вода)	1.118	0.967	0.890
Специфичен разход на ел. енергия, кВтч/м ³ (фактурирана вода)	3.241	3.331	3.070
<i>Пречистване на отпадъчните води</i>			
Потребено количество ел. енергия, кВтч	1 942 477	2 295 084	1 940 656
Фактурирано количество пречистени отпадъчни води, м ³	2 550 345	3 120 666	3 222 177
Специфичен разход на ел. енергия, кВтч/м ³ (фактурирана вода)	0.762	0.735	0.602
ВС „Доставяне на вода на друг ВиК оператор“			
<i>Доставяне на вода на потребителите</i>			
Потребено количество ел. енергия, кВтч	19 731	10 601	9 928
Подадено/фактурирано количество питейна вода на вход ВС, м ³	18 000	13 223	13 609
Специфичен разход на ел. енергия, кВтч/м ³	1.096	0.802	0.73

Изводи:

За услугата „Доставяне на вода на потребителите” за ВС „Питейна вода“

1. През периода 2013 г. - 2015 г. дружеството отчита намаление на потребената ел. енергия в тази ВС (2013 г. - 12 736 998 кВтч., 2014 г. - 11 029 886 кВтч. и 2015 г. - 10 679 973 кВтч.), т.е. налице е оптимизация, при положение, че тази система е от помпен тип.

2. Специфичният разход на електроенергия за подадена на вход ВС вода намалява от **1,118** на **0,890** кВтч/м³ за 2013 г. спрямо 2015 г., при увеличаване на подадените водни количества, и относително еднакви стойности на фактурираните водни количества.

Тези резултати се дължат на реализираните мероприятия за подобряване на енергийната ефективност.

Дружеството отчита за 2014 г. специфичен разход от 0,967 кВтч/м³ вода на вход ВС, който е по-висок от средните данни за групата на средните ВиК оператори (0,589) за същата година, но трябва да се има предвид, че тази система е изцяло от помпен тип.

За услугата „Доставяне на вода на Друг ВиК оператор” за ВС „Друг оператор“

1. За периода 2013 - 2015 г. дружеството отчита намаление на потребената електрическа енергия в тази ВС (2013 г. - 19 731 кВтч., 2014 г. - 10 601 кВтч. и 2015 г. - 9 928 кВтч.), като за 2014 г. намалението е с **46,27%** спрямо 2013 г., за 2015 г. намалението е с **6,3%** спрямо 2014 г., причината за което са намалените водни количества.

2. Подаденото количество вода на вход ВС през 2015 г. се е увеличило с **2,9%** спрямо това за 2014 г., а намалението на потреблението на ел. енергия през 2015 г. спрямо това за 2014 г. е **6,3%**, което се дължи на оптимизирания режим на работа на помпените агрегати, чрез Автоматизираните системи за управление на водоснабдяването.

3. Относно специфичния разход на електроенергия, в кВтч/м³: за подадена вода на вход ВС, коефициентът, в кВтч/м³ се изменя както следва за трите години: **1,096, 0,802 и 0,73.**

За услугата „пречистване на отпадъчни води” за ВС „Питейна вода“

1. От представените данни е видно, че специфичният разход на ел. енергия за трите ПСОВ е значително по-висок от осреднените стойности за групата на средните ВиК оператори за същата година. Отчетените резултати за този показател надвишават значително заложените стойности за трите години в одобрените бизнес планове на дружеството.

1.8. Изпълнение на ремонтната програма

През отчетните години изразходваните средства за ремонтни дейности, съгласно представените отчетни данни са както следва:

Таблица № 10

Видове услуги	2013 г.	2014 г.	2015 г.
	Отчет, хил. лв.	Отчет, хил. лв.	Отчет, хил. лв.
ВС „Питейна вода“			
„Доставяне на вода на потребителите”	503	385	453
„Отвеждане на отпадъчните води”	6	6	6
„Пречистване на отпадъчните води”	21	29	38

Проверка на водомери	9	8	18
ВС „Доставяне на вода на друг ВиК оператор“			
„Доставяне на вода на потребителите“	0.826	1	0.469
ВС „Вода с непитейни качества“			
„Доставяне на вода на потребителите“	0.558	1	0

Прави впечатление, че отчетените стойности по ремонтната програма, кореспондират на отчетените разходи за текущ и аварийен ремонт единствено при 2015 г. (виж т. 2.2 от доклада, стр. 33-36).

ВС „Питейна вода“

По отчетни данни за проверявания период дружеството приоритетно е вложило средства за аварийни ремонти за услугата „Доставяне на вода на потребителите“, като за 2015 г. значително са увеличени и изразходваните средства за услугата пречистване на отпадъчни води и за проверка на водомери.

Информация за възникнали аварии постъпва: чрез изградената система SCADA, която отчита промяна на налягането и дебита в помпените станции и във входните точки на водопроводните мрежи на населените места при възникнал теч и чрез телефонно обаждане от потребители. Възникналите и отстранени аварии се регистрират в електронен дневник (файл, excel-формат) по експлоатационни райони на дружеството. Отбелязва се: дата, населено място, адрес, вид авария, час на подаване на сигнала, време за локализиране и отстраняване на аварията, нарушаване на водоснабдяването, нарушена настилка, технически ръководител и технологични загуби.

Представени са 5 /пет/ броя комплекти от документи за 2015 г., включващи доклад за отстранена авария, скица с местоположение на аварията, искане за отпускане на материали за с. Дряновец (2 бр.), гр. Разград (1 бр.), гр. Лозница (2 бр.). В доклада е посочен: адрес на аварията, дата, час на започване и завършване на ремонтните дейности, причини за възникване на аварията, квадратура на настилка и данни за технически параметри на водопровод.

Осчетоводяват се само разходите за материали.

Изводи:

1. ВиК операторът поддържа електронен дневник в excel формат, който съдържа необходимите реквизити, но не отговаря на изискванията за регистър.

2. Средствата по ремонтната програма са изразходвани приоритетно за извършване на аварийни ремонти по вътрешната водопроводна мрежа на населените места и електро-механичното оборудване на помпените станции, вкл. помпени агрегати. Вложените средства през 2013 г. са най-големи (503 хил. лв.) за проверявания период, при отчетен най-висок брой аварии за годината (816 бр. аварии по разпределителната мрежа и 390 бр. аварии по довеждащите водопроводи и 148 бр. аварии на СВО).

3. Средствата изразходвани за ремонтни дейности, респ. брой аварии, за проверявания период намаляват, като за 2015 г. нарастват незначително (с 17,7%) спрямо тези за 2014 г., при нарастване на водните количества на вход ВС.

1.9.1.Справка с месечните количества на вход и изход за трите ПСОВ, за периода 2013 - 2015 г.

„Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград експлоатира три пречиствателни станции за отпадъчни води: ПСОВ, гр. Разград, ПСОВ, гр. Лозница и ПСОВ, гр. Попово.

По т. 6 от Програмата ВиК операторът представи справка с данни за преминалите месечни водни количества отпадъчни води за трите ПСОВ в периода 2013 - 2015 г., в м³.

Таблица № 11

№	Месец	ПСОВ Разград			ПСОВ Лозница			ПСОВ Попово		
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
		Вход/ Изход	Вход/ Изход	Вход/ Изход	Вход/ Изход	Вход/ Изход	Вход/ Изход	Вход/ Изход	Вход/ Изход	Вход/ Изход
		м³	м³	м³	м³	м³	м³	м³	м³	м³
1	януари	163 370	300 255	306 112	28 720	29 046	28 513	122 544	62 743	142 397
2	февруари	143 752	279 244	275 760	26 700	25 395	30 680	132 150	72 905	158 581
3	март	155 093	286 594	317 828	27 950	27 516	33 610	157 914	130 687	183 229
	април	157 590	285 244	280 254	28 900	23 545	37 118	143 319	109 533	172 849
5	май	160 084	299 651	284 756	25 600	31 926	38 642	130 772	152 802	78 164
6	юни	177 930	330 903	266 148	24 800	39 562	24 312	117 086	163 152	69 572
7	юли	164 610	304 006	270 040	23 000	20 093	17 127	119 043	144 083	65 020
8	август	216 796	284 202	274 231	22 305	15 892	23 307	100 824	126 441	73 189
9	септември	289 140	290 470	252 622	24 080	10 386	31 136	101 543	116 732	84 287
10	октомври	321 426	293 040	295 614	25 483	15 933	26 101	105 928	101 180	89 065
11	ноември	312 590	321 866	258 989	24 505	35 464	31 058	81 848	149 807	84 275
12	декември	324 873	343 641	266 342	26 070	39 646	27 302	87 563	138 975	69 179
	Общо	2 587 254	3 619 116	3 348 696	308 113	314 404	348 906	1 400 534	1 469 040	1 269 807

Потребеното количество електроенергия за периода 2013 - 2015 г. за трите ПСОВ, както и специфичният разход на ел. енергия спрямо постъпилите количества вода на входа на пречиствателните станции, са обобщени в следващата таблица:

Таблица № 12

Показатели	ПСОВ Разград			ПСОВ Лозница			ПСОВ Попово		
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Потребено количество ел. енергия, кВтч	1 105 542	1 428 655	1 201 565	124 915	176 760	163 000	712 020	689 670	576 091
Количества отп. вода на вход ПСОВ, м³	2 587 254	3 619 116	3 348 696	308 113	314 404	348 906	1 400 534	1 469 040	1 269 807
Специф. разход на ел. енергия, кВтч / Q _{вх.} м³	0.427	0.395	0.359	0.405	0.562	0.467	0.508	0.469	0.454

Изводи:

За ПСОВ, гр. Разград

1. Среднодневният проектен капацитет на ПСОВ, гр. Разград е $Q_{ср. ден} = 43\,200\text{ м}^3/\text{ден}$, средно дневно количество отпадъчни води за 2015 г. е $9\,175\text{ м}^3/\text{ден}$ или хидравличното натоварване на станцията е средно 21.2% от проектното.

2. Разходът на потребена ел. енергия за периода нараства с 8,7%, като количествата на отпадъчна вода на вход ПСОВ нарастват с 29,4%, което води до намаляване на специфичния разход на ел. енергия.

3. Специфичният разход на ел. енергия за периода намалява от 0,427 на 0,359.

За ПСОВ, гр. Лозница

1. Среднодневният проектен капацитет на ПСОВ, гр. Лозница е $Q_{ср. ден} = 1\,718\text{ м}^3/\text{ден}$, средно дневно количество отпадъчни води за 2015 г. е $956\text{ м}^3/\text{ден}$ или хидравличното натоварване на станцията е средно 55.7% от проектното.

2. Разходът на потребена ел. енергия за периода нараства с 30,5%, като количествата на отпадъчна вода на вход ПСОВ нарастват с 13,2%.

3. Специфичният разход на ел. енергия за периода нараства от 0,405 на 0,467.

За ПСОВ, гр. Попово

1. Среднодневният проектен капацитет на ПСОВ, гр. Попово е $Q_{ср. ден} = 7\,080\text{ м}^3/\text{ден}$, средно дневно количество отпадъчни води за 2015 г. е $3\,479\text{ м}^3/\text{ден}$ или хидравличното натоварване на станцията е средно 49,1% от проектното.

2. Разходът на потребена ел. енергия за периода от 2013 г. до 2015 г. за пречистване на отпадъчни води намалява с 19.1%, като количествата на отпадъчна вода на вход ПСОВ намаляват с 9,3%.

3. Специфичният разход на ел. енергия за периода намалява от 0,508 на 0,454.

От представените данни за 2014 г. е видно, че специфичният разход на ел. енергия, изчислен спрямо количеството на отпадъчните води на вход ПСОВ (и за трите - 0,395; 0,562; 0,469), е значително по-висок от осреднените стойности за групата на средните ВиК оператори (0,201) за същата година.

1.9.2. Резултати от провеждания мониторинг върху качеството на входящия и изходящия потоци на ПСОВ за основните наблюдавани показатели - БПК₅, ХПК, НВ, общ азот и общ фосфор.

При проверката ВиК операторът представи таблици с резултатите от провеждания мониторинг на качеството на входящия и изходящия потоци на трите ПСОВ, показателите - БПК₅ (биологично потребен кислород), ХПК (химически потребен кислород), НВ (неразтворени вещества) за периода 2013 - 2015 г.:

ПСОВ, гр. Разград

Таблица № 11

№	Месец	БПК ₅		ХПК		ХПК/ БПК ₅	НВ		Общ азот		Общ фосфор	
		вход	изход	вход	изход	вход	вход	изход	вход	изход	вход	изход
		мг/л	мг/л	мг/л	мг/л	-	мг/л	мг/л	мг/л	мг/л	мг/л	мг/л
1	Януари	396	14	748	60	1.9	156	28	39	11.4	3.3	1.4
2	Февруари	306	15	594	81	1.9	190	21	37	10.5	3.7	1.8
3	Март	211	17	417	72	2.0	190	27	45	9.7	5.1	1.3
4	Април	273.5	11.5	704	80	2.6	155.5	22	41	9.0	4.1	1.8
5	Май	221	15.5	419	64	1.9	126.5	22	43	7.8	3.8	1.5
6	Юни	266	17	661	93	2.5	166.5	21	45	9.8	3.7	1.6
7	Юли	296	10.5	458	75	1.5	152	21	42	10.0	3.4	1.6
8	Август	341	18.5	630	109	1.8	194	29	36	9.6	7.7	3.6
9	Септември	238.5	16.5	619	58	2.6	164	26	46	9.7	4.1	1.3
10	Октомври	246	15.5	498	43	2.0	138	20	44	11.0	3.8	1.5
11	Ноември	253.5	14.5	531	40	2.1	155.5	26	42	9.9	5.2	1.3
12	Декември	261.5	14	611	61	2.3	170	26	58	12.8	4.7	1.6
Средно		275.8	15.0	574	70	2.1	163.2	24	43	10.1	4.4	1.7
Норми по Наредба № 6/09.11.2000 г.			25		125			35		15		2

ПСОВ, гр. Попово

Таблица № 12

№	Месец	БПК ₅		ХПК		ХПК/ БПК ₅	НВ		Общ азот		Общ фосфор	
		вход	изход	вход	изход	вход	вход	изход	вход	изход	вход	изход
		мг/л	мг/л	мг/л	мг/л	-	мг/л	мг/л	мг/л	мг/л	мг/л	мг/л

1	Януари	196	18	327	34	1.7	112	22	27	14.3	1.7	1.9
2	Февруари	227	12	364	31	1.6	141	17	34	10.9	2.3	1.7
3	Март	201	11	314	29	1.6	98	15	41	13.6	1.7	1.8
4	Април	156	12	270	27	1.7	68	11	37	10.2	3.7	1.8
5	Май	136	13	244	29	1.8	64	13	33	7.2	3.2	1.4
6	Юни	107	11	184	33	1.7	71	11	39	8.6	3.2	1.4
7	Юли	136	15	216	41	1.6	104	19	48	9.5	3.4	1.3
8	Август	151	10	236	31	1.6	110	16	32	8.1	6.7	3.8
9	Септември	101	12	210	29	2.1	81	13	41	8.8	4.7	1.3
10	Октомври	161	15	271	28	1.7	112	18	42	8.7	3.9	1.5
11	Ноември	141	16	301	29	2.1	86	12	21	7.5	4.3	1.6
12	Декември	131	14	287	35	2.2	91	13	32	9.2	3.7	1.4
Средно		154	13	269	31	1.8	95	15	36	9.7	3.5	1.7
Норми по Наредба № 6/ 09.11.2000 г.			25		125			35		15		2

ПСОВ, гр. Лозница

Таблица № 13

№	Месец	БПК ₅		ХПК		ХПК/ БПК ₅	НВ	
		вход	изход	вход	изход	вход	вход	изход
		мг/л	мг/л	мг/л	мг/л	-	мг/л	мг/л
1	Януари	91	18	209	43	2.3	96	15
2	Февруари	167	14	276	29	1.7	98	12
3	Март	106	14	192	36	1.8	103	23
4	Април	85	10	116	26	1.4	59	10
5	Май	82	8	123	< 25	1.5	61	11
6	Юни	71	10	108	< 25	1.5	66	12
7	Юли	93	12	163	33	1.8	79	17
8	Август	75	12	386	29	5.1	151	13
9	Септември	83	9	122	< 25	1.5	78	11
10	Октомври	107	13	183	31	1.7	138	15
11	Ноември	123	13	289	27	2.3	78	14
12	Декември	113	14	213	29	1.9	79	15
Средно		100	12	198	30	2.0	90.5	14
Норми по Наредба № 6/ 09.11.2000 г.			25		125			35

Изводи:

1. Качествата на пречистената вода от трите ПСОВ отговарят на изискванията на Наредба № 6 от 9.11.2000 г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти.

2. За разглеждания период ВиК операторът постига висок пречиствателен ефект, както следва:

Показател	ПСОВ Разград	ПСОВ Лозница	ПСОВ Попово
БПК ₅	94.6%	87.7%	91.4%
ХПК	87.9%	85.0%	88.3%
НВ	85.2%	84.5%	84.2%

3. Отпадъчните води от трите ПСОВ се пречистват до стойности на наблюдаваните показатели, отговарящи на емисионните ограничения, съгласно издадените разрешителни за заустване на отпадъчни води, както следва

✓ за ПСОВ, гр. Разград - № 13140011/02.05.2007 г., изменено с решение №844/20.08.2012 г. за заустване на отпадъчни води в повърхностни води на водоприемник - р. Бели Лом.

✓ за ПСОВ, гр. Лозница - № 23740003/27.07.2007 г. изменено с решение №1263/10.01.2014 г. за заустване на отпадъчни води в повърхностни води на водоприемник - р. Лознишко дере.

✓ за ПСОВ, гр. Попово - № 13140256/12.02.2015 г. изменено с решения №431/29.03.2011 г.

4. Отношението на ХПК/БПК₅ на вход ПСОВ показва по-висок дял на производствените отпадъчни води в смесения поток на постъпващите отпадъчни води за ПСОВ гр. Разград и по-висок дял на битовите отпадъчни води за ПСОВ гр. Лозница и ПСОВ гр. Попово. Постъпващите замърсителни товари с тези води са относително постоянни, което благоприятства оптималното протичане на технологичните процеси в станцията.

1.9.3 Анализ на данните от извършвания мониторинг върху качеството на заустваните промишлени отпадъчни води в градската канализация, постъпващи за пречистване на ПСОВ за градовете Разград, Попово и Лозница (брой на контролираните предприятия, основни замърсители, план-графици на извършените посещения)

Дружеството посочва, че в съответствие с изискванията на Наредба № 7 от 14 ноември 2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места, са сключени индивидуални договори за пречистване на производствени отпадъчни води с общо 120 предприятия в градовете Разград, Попово и Лозница. Поради преустановяване на дейността на част от тях през 2015 г. техният брой е намалял на 88 (56 бр. за гр. Разград; 25 бр. за гр. Попово и 7 бр. за гр. Лозница).

ВиК операторът е извършвал мониторинг на изпусканите производствени отпадъчни води само на предприятия, чиито количества са по-големи от 50 м³ месечно.

За останалите предприятия - с по-малки количества, дружеството посочва, че изпитването на проби е икономически необосновано.

Броят и периодите на вземане на контролни проби се определя от оператора, като се взема под внимание среднодневното потребление от предходната година, а именно при:

✓ $\leq 1 \text{ м}^3$ - не се извършва пробонабиране през текущата година;

✓ $> 1 \leq 10 \text{ м}^3$ - веднъж годишно;

✓ $> 10 \text{ м}^3$ - два пъти годишно.

Резултатите от анализите се оформят в протокол, който се предоставя на потребителя, заедно с издадената фактура. Дружеството изпълнява изискванията на чл. 9, ал. 2 от сключените договори, съгласно план-график, утвърден от управителя на дружеството.

С писма с вх. № В-17-25-9 от 21.07.2016 г. и 27.09.2016 г. ВиК операторът представя информация за контролираните предприятия, заустващи производствени отпадъчни води в канализационните системи за градовете Разград, Попово и Лозница за 2015 г.

Представени са:

✓ Графици за пробовземане от потребителите, изпускащи отпадъчни води във ВКМ (за гр. Разград през 2014 г. и 2015 г., за гр. Попово и гр. Лозница през 2014 г.);

✓ Договори - 13 бр. за гр. Разград, 3 бр. за гр. Попово и 1 бр. за гр. Лозница;

- ✓ копия на протоколи от извършени пробонабирания - 12 бр.;
- ✓ фактури.

Броят на контролираните предприятия по ПСОВ е обобщен в таблицата по-долу:

Таблица № 14

№	ПСОВ	Общ брой фирми	I степен		II степен		III степен	
			брой фирми	Количество, куб. м	брой фирми	Количество, куб. м	брой фирми	Количество, куб. м
1	Разград	12	6	122 897	3	380 550	3	51 519
2	Попово	15	11	89 967	2	54 137	0	0
3	Лозница	7	5	1 729	0	0	0	0
Общо:		34	22	214 593	5	434 687	3	51 519

Механизмът, по който се формират цените на отвеждане и пречистване на отпадъчни води на стопанските потребители е на основание договорни отношения с потребители. От приложените договори е видно, че ако замърсеността на изпусканите в канализационна мрежа отпадъчни води (установена с вземането на контролни проби) е над максимално допустимите концентрации (МДК) по показателите, посочени в приложение № 2 на същите тези договори, цената за отвеждане се завишава, в зависимост от степента на замърсеност, а именно:

За услугата „отвеждане на отпадъчни води“

Съответни текстове в договорите определят реда за налагане на парична санкция при изпускане в канализационната мрежа на отпадъчни води със замърсеност над МДК:

- ✓ на всеки от показателите до 50% - заплащането на услугата се извършва по обявената (и утвърдена от КЕВР) цена, завишена 2 пъти;
- ✓ на всеки от показателите от 51 до 100% - заплащането на услугата се извършва по обявената цена, завишена 3 пъти;
- ✓ на всеки от показателите от 101 до 200% - заплащането на услугата се извършва по обявената цена, завишена 4 пъти;
- ✓ на всеки от показателите над 200% - заплащането на услугата се извършва по обявената цена, завишена 5 пъти.

За услугата „пречистване на отпадъчните води“

- ✓ ако един или повече показатели са със стойности в границите на степен на замърсеност 2, а останалите - степен на замърсеност 1, заплащането на услугата се извършва по цена за степен на замърсеност 2;
- ✓ ако един или повече показатели са със стойности в границите на степен на замърсеност 3, а останалите - по-ниска степен на замърсеност, заплащането на услугата пречистване се извършва по цена за степен на замърсеност 3;
- ✓ ако един или повече показатели са със стойности, превишаващи горната граница за степен на замърсеност 3, заплащането на услугата пречистване се извършва с 25% увеличение на цената за степен на замърсеност 3.

При констатиране на замърсеност на отпадъчните води със стойности на показателите по-високи от изброените в Приложение № 3 и невключени в ограничителните условия по Приложение № 2 на индивидуалните договори по Наредба

№ 7/2000 г., заплащането на услугата пречистване на отпадъчни води се извършва по цена за степен на замърсеност 3 с 25% увеличение.

От представените копия на фактури е видно, че:

1. № 1000208873/30.04.2015 г., издадена на потребител „ДИК-98“ ЕООД, за услугата „отвеждане на отпадъчни води“ цената е завишена **два пъти** в сравнение с утвърдената от регулатора на основание чл. 12, т. 1 от договора; услугата „пречистване на отпадъчните води“ е таксувана по цена по степен на замърсеност 2. Основателността на приложените цени се потвърждава от представения протокол № 145/31.03.2015 г.

2. № 1000208995/30.04.2015 г., издадена на „Винпром-Лудогорие“ ООД, за услугата „отвеждане на отпадъчни води“ по партида № 1004/80 (цех) цената е завишена **два пъти** в сравнение с утвърдената на основание чл. 12, т. 1 от договора. Услугата „пречистване на отпадъчните води“ е таксувана по цена по степен на замърсеност 2. Основателността на приложените цени се потвърждава от представения протокол № 146/31.03.2015 г.

3. № 1000208657/30.04.2015 г., издадена на МБАЛ „Св. Иван Рилски“, за услугата „отвеждане на отпадъчни води“ по партиди № 1003/19 и № 1003/21 цената е завишена **четири пъти** в сравнение с утвърдената на основание чл. 12, т. 1 от договора. Услугата „пречистване на отпадъчните води“ е таксувана по цена по степен на замърсеност 3. Основателността на приложените цени се потвърждават от представения протокол № 149/31.03.2015 г.

4. № 1000214156/31.07.2015 г., издадена на „Селур Фарма“ ЕООД, за услугата „отвеждане на отпадъчни води“ цената е завишена **пет пъти** в сравнение с утвърдената на основание чл. 12, т. 1 от договора. Услугата „пречистване на отпадъчните води“ е таксувана по цена по степен на замърсеност 3 и е завишена с 25%. Основателността на приложените цени се потвърждават от представения протокол № 287/29.06.2015 г.

В 15 броя от общо 17 представени договора, в раздел III на същите, текстът на чл. 7, ал. 4 определя заплащане на количества дъждовни води, зауствани в канализационната система въз основа на средногодишния валеж за предходната година, официално обявен от Института по метеорология и хидрология. Количествата се изчисляват от ВиК оператора съобразно декларираните от потребителя площи с непропусклива настилка.

След изискана от КЕВР информация с писмо вх. № В-17-25-9/13.10.2016 г. „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград уведомява комисията, че действително такава клауза (фактуриране на количества дъждовни води) е **включена в договорите, но до този момент не е прилагана.**

В хода на проверката е представена информация и за фирмите, с които с ВиК оператора има сключени договори за приемане на отпадъчни води на вход ПСОВ чрез цистерни.

Обемът на тези отпадъчни води през 2015 г. по фирми обобщен в Таблица № 15.

Таблица № 15

№	Фирма	Договор	Обект	цена без ДДС	м³/год.
ПСОВ, гр. Разград					
1	„Хойер България“ ЕООД	ВК-03-40/ 17.02.2014 г.	инсталация за миене на транспортни цистерни за хранителни продукти	1.06	9 651

2	„Трио-милк“ ООД	ВК-03-218/ 04.07.2014 г.	мандра, с. Киченца	1.06	1 963
		ВК-03-249/ 24.07.2015 г.	мандра, с. Киченца		
3	„Октопод С“ ООД	ВК-03-97/ 10.04.2014 г.	маслодобивно предприятие, с. Самуил	1.06	8 734
		ВК-03-95/ 14.04.2015 г.	маслодобивна фабрика, с. Самуил		
4	ЕТ „Г. Петров-Камен Г. Петров“	ВК-03-386/ 31.08.2010 г.	с. Дянково (приемане в КС на сурово мляко)	1.06	4 133
5	„Имдо“ ООД	ВК-03-69/ 21.03.2015 г.	млекопреработвателно предприятие, с. Липник	1.06	271
6	„Стил – ЕА“ ЕООД	ВК-03-15/ 03.02.2015 г.	млекопреработвателно предприятие, с. Дянково	1.06	3 079
7	„Лактен“ ООД	ВК-03-22/ 17.02.2015 г.	кланица, гр. Ветово	1.06	2 186
8	„Екотой сервиз“ ЕООД	ВК-03-02/ 14.01.2015 г.	химически тоалетни	1.06	120
9	ЕООД „Еделвайс – 77“	ВК-03-267/ 13.08.2015 г.	млекопреработвателно предприятие, с. Сейдол	1.06	680
ПСОВ, гр. Попово					
1	„Бенса милк“ ЕООД	ВК-03-320/ 05.10.2015 г.	млекопреработвателно предприятие, гр. Ветово	1.06	198
		ВК-03-14/ 03.02.2015 г.	млекопреработвателно предприятие, гр. Попово		
2	„Братя Томови“ ООД			1.06	1 700
3	„Тандем Попово“ ООД	ВК-03-34/ 18.02.2015 г.	кланица, с. Дриново	1.06	4 200
4	„Кея комерс“ ЕООД	ВК-03-164/ 02.06.2015 г.	млекопреработвателно предприятие, с. Светлен	1.06	76
5	„Янкови“ ЕООД	ВК-03-05/ 22.01.2015 г.	ферма за едър рогат добитък, с. Априлово	1.06	144
					37 135

Изводи:

1. ВиК операторът неоснователно е заложил клаузи в сключените договори със стопанските потребители за предоставяне на услугата „отвеждане на дъждовни води“. Дружеството посочва, че до настоящия момент не е инкасирано такива количества и не е приложило цитираната по-горе клауза.

2. ВиК операторът отчита минимално увеличение на броя на потребителите с приблизително еднакъв ръст при трите услуги.

3. Отношението на броя на потребителите на канализационни услуги и тези на услугата „пречистване на отпадъчни води“ към потребителите на водоснабдителни услуги през трите години е приблизително еднакво – **50,2%**.

4. Отношението на фактурираните отведени отпадъчни води и фактурираните пречистени отпадъчни води към фактурираните доставени води за населението през 2015 г. е **54,5%**. **Като за отделните ПСОВ тези отношения са както следва:**

За ПСОВ гр. Разград - 94,9%;

За ПСОВ гр. Лозница - 65%;

За ПСОВ гр. Попово - 97%

1.10 Утайки от ПСОВ

В трите пречиствателни станции утайките се третират по различен начин.

✓ ПСОВ, гр. Разград:

Утайките се обезводняват на изсушителни полета и не се оползотворяват. Депонират се на площадка за **временно съхранение в пречиствателната станция**. Към момента добитата утайка е **класифицирана като опасен отпадък през 2005 г.**, поради което дружеството не е намерило начин за нейното оползотворяване. Основна цел на ВиК оператора е класифицирането на утайките като неопасни.

В хода на проверката дружеството представя договор за изпитване на проби от утайки от ПСОВ, сключен със „СЖС България“ ЕООД.

Във внесенения в КЕВР бизнес план за периода 2017-2021 г. , в т.4.4.„Анализ на оползотворяването на утайките от ПСОВ“ е посочено, че „*Утайките от ПСОВ-Разград не се оползотворяват, тъй като са класифицирани като опасен отпадък. В момента правим проучване за предаването им на фирма, притежаваща необходимия документ по Закона за управление на отпадъците, за последващо оползотворяване*“, без да е поет конкретен ангажимент относно срока на изпълнение.

С оглед на обстоятелството, че проблемът съществува от 11 години и необходимостта от привеждане на тази дейност в съответствие с нормативните изисквания, операторът следва да конкретизира намеренията си относно утайките, формирани на ПСОВ, гр. Разград в рамките на новия регулаторен период.

✓ ПСОВ, гр. Попово:

Добитите утайки се третират в следните съоръжения: предварителен утайкоуплътнител, аеробен стабилизатор, следващ утайкоуплътнител, лентова филтърпреса. Оползотворяват се за рекултивация на терен, съгласно договор с Община Попово. Представена е програма за управление на утайките, разработена от община Попово през 2009 г.

✓ ПСОВ, гр. Лозница:

Утайките се дообезводняват на изсушителни полета. Предвид малкото им количество и липсата на интерес за оползотворяване чрез употребата им земеделието, утайките се депонират на Регионално депо - Разград. Представена е програма за управление на утайките, разработена от община Лозница през 2015 г., която е върната от дружеството на общината за преработване с бележки и коментари. През 2013 г. е извършена цялостна реконструкция на станцията.

По т. 10 от Програмата ВиК операторът представя информация за генерираните утайки от ПСОВ, гр. Разград и от ПСОВ, гр. Попово за периода 2013 - 2015 г. За същия период от ПСОВ, гр. Лозница не е образувана утайка. Данните са обобщени в таблицата по-долу:

Таблица № 16

Година	Количество на добитата утайка	Съдържание на сухо вещество	Съдържание на сухо орг. вещество
	тон	%	%
ПСОВ, гр. Разград			
2013 г.	304	80.84%	70.27%
2014 г.	562	15.34%	73.51%
2015 г.	579	24.22%	61.60%
ПСОВ, гр. Попово			
2013 г.	595	39.01%	48.80%
2014 г.	566	44.98%	53.43%
2015 г.	404	35.32%	50.95%

Представени са копия на счетоводни документи (фактури, складови разписки и искания) за закупените и вложени реагенти на ПСОВ, гр. Попово (по т. 9 от програмата).

За обезводняване на утайките е използван флокулант Floram EM 840 НІВ, закупуван от „Софлок“ ЕООД на цена 4.25 лв./т без ДДС.

Представени са фактури № 0000000824/29.05.2015 г. и № 0000000846/29.07.2015 г. за закупено количество от 2100 кг флокулант на обща стойност 8 925 лв. без ДДС, вкл. складови разписки и искания.

През 2015 г. е сключен договор за обществена поръчка № ПО-04-31/12.05.2015 г. за периодични доставки на синтетичен високомолекулен полиелектролит за обезводняване на утайки, получавани при пречистване на отпадъчните води в ПСОВ, гр. Попово.

1.11. Копия на фактури от различни потребителски групи и населени места

Представени са копия на фактури от различни потребителски групи (училище/детска градина, нотариална кантора; банка, болница, поликлиника, промишлено предприятие и битови потребители, вкл. етажна собственост), за гр. Разград (70 бр.) и гр. Попово (63 бр.) за м. февруари, м. юни и м. декември в периода 2013 - 2015 г.

Фактурите съдържат задължителните реквизити, определени в ЗЗДС, а именно: пореден номер; гриф „оригинал“ на първия екземпляр; наименование (фактура); дата на издаване; име на доставчик и получател; адрес на доставчик и получател; единен идентификационен код на доставчик и получател; размер на ДДС; данъчна основа на доставката; сума за плащане; дата на доставката, или дата, на която е получено плащането по фактурата. Същите се издават на хартиен носител.

За потребители, които имат няколко обекта на обслужваната територия от ВиК оператора, се издава обща фактура за всички обекти на този потребител за конкретния отчетен период – така потребителят и операторът имат възможност да получат обобщена информация, както за общото потребление и съответно задължение за даден период, така и по отделни обекти за потребителя.

1.12. Изпълнение на Инвестиционната програма за периода 2013 - 2015 г. - проверка на произволно избрани обекти, по години - копие от техническата и счетоводна документация за изпълнени СМР, разрешение за строеж, разрешение за ползване за обекти:

Изпълнението на инвестиционната програма за проверявания период е обобщено в таблицата:

Таблица № 17

Видове услуги	ВС „Питейна“					
	ХИЛ. ЛВ					
	2013 г.		2014 г.		2015 г.	
	разчет	отчет	разчет	отчет	разчет	отчет
Доставяне на вода на потребителите	506	462	455	104	710	926
Отвеждане на отпадъчните води	26	0.44	26	0	26	16
Пречистване на отпадъчните води	31	0	27	2,06	8	30

Забележка: За другите две системи – доставяне на вода на др. ВиК оператор и непитейна вода не са планирани и не са отчитани инвестиции.

При проверката са представени изисканите копия на документи за:

- Реконструкция улични водопроводи и СВО ПЕф90, L-380,00м; ПЕф63, L-65,00м; ПЕф32, L-570,00м; 34бр. в община „Цар Калоян“ изпълнени по стопански начин,

намаляване на загубите на вода от Приложение № 11.1 - т. 2.3.1. от отчетните данни за 2015 г.

- Ремонт на 289 м уличен канал - ул. „Беласица“ от Приложение № 11.2 - т. 2.3.4. от отчетните данни 2015 г.

2. В хода на проверката по т. 1 и т. 2 от Програмата за гр. Лозница и с. Дряновец са обследвани: регистъра за състоянието на водомерното стопанство; системата за отчитане и фактуриране и дневниците за аварии за 2015 г.; водни количества за периода 2013 - 2015 г. - подадени на вход ВС, фактурирани доставени питейни води, отведени и пречистени отпадъчни води; загуби на вода. Технически параметри за експлоатираните помпени станции. Представена е справка в табличен вид, както и схеми на водоснабдителните групи Лозница и Дряновец с техническите параметри.

2.1. Проверка на: регистъра за състоянието на водомерното стопанство; системата за отчитане и фактуриране за 2015 г. и дневниците за аварии на гр. Лозница и с. Дряновец.

2.1.1. Брой на обслужваното население; брой на потребителите на услугата „доставяне на вода“, брой на потребителите на услугата „отвеждане на отпадъчните води“, брой на потребителите на услугата „пречистване на отпадъчните води“.

Съгласно представената от ВиК оператора информация от „Териториално Статистическо бюро - Север“ към Националния статистически институт, броят на обслужваното население в гр. Лозница е 2131, от тях 2071 ползват услугата „доставяне на вода“ и 1494 - услугата „отвеждане и пречистване на отпадъчните води“, а за с. Дряновец от 623 бр. население 593 ползват услугата „доставяне на вода“.

Броят на потребителите за 2015 г. на територията на двете населени места по услуги е както следва:

Таблица № 18

ВиК услуга	Потребители бр. /реални/	Потребители бр. /активни/	Потребители бр. /неактивни/
гр. Лозница			
1. Доставка на вода на потребителите	1 602	1166	436
2. Отвеждане на отпадъчните води	1 123	812	311
3. Пречистване на отпадъчните води	1 123	812	311
с. Дряновец			
1. Доставка на вода на потребителите	614	517	97

Извод:

Потребителите, които ползват услугите отвеждане и пречистване на отпадъчните води представляват 70,1% от ползващите услугата „доставяне на вода“ в гр. Лозница.

2.1.2. Брой на СВО, брой на водомерите на СВО; брой на водомерите, които отговарят на изискванията на Закона за измерванията; брой на водомерите, които са преминали последваща метрологична проверка през годината - копия на протоколите от акредитирана лаборатория; копия на протоколи за монтаж.

От представените извлечения от системата Инкасо за откритите партии в гр. Лозница и с. Дряновец е видно, че дружеството има създадени електронни регистри за водомерното стопанство. В тях ВиК операторът поддържа актуална информация по

карнети за: инкасатор, който отчита измервателните уреди; титуляр по партида; адрес; фабричен номер, производител и местоположение на водомера; абонатен номер; номер на пломба; дата на последен отчет и стойността на последни три разхода (3 отчета по този водомер); година на последна метрологична проверка.

Чрез тези регистри дружеството контролира постоянно състоянието на измервателните уреди и периодичността на отчитането им.

Представената информация за брой на СВО и брой водомери на СВО в гр. Лозница и с. Дряновец е обобщена в следващата таблица.

Таблица №19

Данни за 2015 г. за гр. Лозница и с. Дряновец					
Селище	Бр. СВО	Бр. водомери на СВО	Бр. водомери на СВО, които отговарят на ЗИ	Бр. водомери, преминали метр. проверка	Бр. новомонтирани водомери на СВО
гр. Лозница	893	893	614	163	14
с. Дряновец	614	614	202	29	27

Дружеството е представило справка за подменените водомери по месеци за 2015 г. във всички населени места в обслужваната от него територия.

ВиК операторът е представил протоколи за монтаж/демонтаж на водомери, съответно 163 бр. за гр. Лозница и 20 бр. за с. Дряновец. От тези документи е видно, че са отразени данни на измервателните уреди, в т.ч., фабричен номер, номер на пластмасова пломба, технически параметри, показание, местоположение на водомерния възел, дата, имена на титуляра, адрес на имота, име и длъжност на служебното лице, абонатен номер, подписи. Информацията в представените документи е попълнена надлежно.

От представените 13 бр. протоколи, съставени при прекратено водоподаване поради необитаемост или неплатени сметки, е видно, че:

✓ в протокол № 153108/10.07.2014 г. липсва фабричният номер на водомера, неговите техническите характеристики, показание. В графа „Потребител“ е записано „абонатът отсъства“.

✓ Протоколи с №№ 166113/26.11.2015 г., 148156/15.01.2015 г. и 153111/03.09.2015 г. са подписани от свидетели, за които не е упоменато качеството им, каквото са изискванията на чл. 68, ал. 1 и 2 от Общите условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград.

По отчетни данни за 2015 г. броят на СВО в гр. Лозница е 886, а броят на водомерите, монтирани на СВО са 809. За с. Дряновец тези стойности са 611 бр. и 521 бр.

Стойностите, подадени на плановата проверка по тези показатели за двете населени места **не отговарят на отчетните данни.**

В хода на проверката дружеството е представило копия на протоколи, издадени от акредитирана лаборатория „Бордер“ ООД, гр. Разград, за всички водомери, преминали последваща проверка през 2015 г.

Извод:

ВиК операторът е отчетел за 2015 г. 4 322 бр. новомонтирани водомери на СВО, при общ брой на водомерите от 33 427 бр., с което постига ниво от 13% за показателя „съотношение на годишния брой водомери, преминали последваща проверка, спрямо общия брой на водомерите“ - не са постигнати изискванията на Закона за измерванията.

2.1.3. Копия на карнети и фактури на избрани потребители - представени са справки на потребителите от гр. Лозница и с. Дряновец, посочени в програмата за

проверката.

В хода на проверката са представени извлечения от системата на Инкасо на потребителите от двете населени места. От тях са избрани 106 бр. потребители за гр. Лозница и 37 бр. за с. Дряновец, за които допълнително с писмо, изх. № 1309/20.07.2016 г. (вх. № В-17-25-9/21.07.2016 г.) са изпратени копия на карнети и фактури.

Документите за с. Дряновец и гр. Лозница по отбелязаните справки са пълни. За отделни избрани потребители не съдържат фактури, тъй като през 2015 г. нямат отчетено потребление, или услугата водоподаване е прекратена за съответния имот. С малки изключения, карнетите са попълвани редовно и с всички реквизити: титуляр, адрес, данни на водомера и пломбите.

За водомерите, монтирани на СВО, подпис на потребител при отчет се полага редовно, с малки изключения.

От карнетите на общи водомери в сгради в режим на етажна собственост е видно, че липсва подпис на представител на ЕС.

Данните от карнетите за отделните потребители са пренасяни коректно във фактурите.

За някои от партидите на потребители от с. Дряновец периода на отчет на водомера не съвпада със съответния, посочен във фактурата, различават се с един или два дни.

2.1.4. Фактурирани водни количества и реализирани приходи от предоставяните ВиК услуги, по месеци; контрол при отчитане на потребителите; контрол на вътрешните процеси при пренос на данни.

ВиК операторът е предоставил справки за фактурираните водни количества и реализирани приходи от предоставяните ВиК услуги, по месеци информацията, от които е обобщена в таблица:

Таблица № 19

№	Населено място	Фактурирани водни количества по услуги					
		доставяне на вода на потребителите		отвеждане на отпадъчните води		пречистване на отпадъчните води	
		м ³	лв.	м ³	лв.	м ³	лв.
гр. Лозница							
	2013 г.	88 649	174 837	47 445	5 219	50 186	10 951
	2014 г.	82 071	162 398	48 879	5 376	52 421	11 663
	2015 г.	84 787	180 486	53 118	5 843	56 876	12 581
с. Дряновец							
	2013 г.	17 051	33 735				
	2014 г.	15 884	31 376				
	2015 г.	16 694	32 965				

ВиК операторът осъществява контрол на вътрешните процеси при пренос на данните от първичните документи (карнет) към системата за отчитане и фактуриране, както следва: Карнетът с отчетените показания на водомерите (индивидуални и монтирани на СВО) се предава от инкасатора за обработка на данните в съответния технически район - първичен контрол. Следва подаване на тези данни към специалист „инкасо“ в централното управление - последващ контрол, след което към оператор, въвеждащ информацията в системата. Въпреки това се констатира пропуски и несъответствия, което показва, че е необходимо въведената система за вътрешен контрол да бъде подобрена.

2.1.5. Брой на регистрираните и отстранени аварии, по месеци - налична база данни за всяко събитие. Представени са: Списък на регистрираните и отстранени аварии, извадки за възникналите аварии на СВО, вътрешна и външна ВМ през 2015 г. за двете населени места.

От представения списък на регистрираните и отстранени аварии за двете населени места за 2015 г. е видно, че:

- за гр. Лозница брой аварии по довеждащи водопроводи е 11, по разпределителна водопроводна мрежа -1, на СВО - 31.
- за с. Дряновец брой аварии по довеждащи водопроводи е 1, по разпределителна водопроводна мрежа -1, на СВО - 8.

Представени са извадки за възникналите аварии на СВО, вътрешна и външна ВМ през 2015 г. за двете населени места.

2.2. Водни количества за периода 2013 - 2015 г. - подадени на вход ВС, фактурирани доставени питейни води, отведени и пречистени отпадъчни води; загуби на вода - за гр. Лозница и с. Дряновец поотделно. Технически параметри за експлоатираните помпени станции. Представена е справка в табличен вид, както и схеми на водоснабдителните групи Лозница и Дряновец с техническите параметри.

Данните от представените от ВиК оператора справки са обобщени в следващата таблица.

Таблица № 20

Показатели:	гр. Лозница			с. Дряновец		
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Подадена вода, м ³	181 090	166 133	172 488	49 854	47 134	80 160
Фактурирана вода, м ³	88 649	82 072	84 787	17 051	15 884	16 694
Загуби, м ³	92 441	84 061	87 701	32 803	31 250	63 466
Загуби, %	51,05	50,60	50,82	65,80	66,30	79,17
Фактурирани количества отведени отпадъчни води, м ³	47 445	48 879	53 118			
Фактурирани количества пречистени отпадъчни води, м ³	50 186	52 421	56 876			

ВиК операторът е представил схеми на водоснабдителните групи Лозница и Дряновец както и данни за техническите параметри на използваните помпи.

2. ИКОНОМИЧЕСКА ЧАСТ

2.1. Счетоводна политика, счетоводен софтуер и Единната система за счетоводно отчитане, включваща единен сметкоплан, правилата към него и подходите за разпределение на активите, приходите и разходите по ВиК услуги и нерегулирана дейност.

За проверявания период (2013-2015 г.) дружеството има 2 счетоводни политики, последната е в сила от 1 януари 2014 г., предходната е от 2012 г. Счетоводните политики са базирани на Закона за счетоводството и Международните счетоводни стандарти, издание на Комитета за международни счетоводни стандарти и приети за прилагане от ЕС. Прагът на същественост, както за дълготрайните нематериални активи, така и за дълготрайните материални активи, е определен на над 500 лв., активите се оценяват по себестойност (цена на придобиване), а пасивите се записват по стойност в момента на възникване и на база принципите на начисляване и съпоставимост. При предходната счетоводна политика прагът на същественост е бил по-нисък - 350 лв.

В счетоводната политика на дружеството, приетите амортизационни срокове и норми се различават съществено (по-високи от регулаторните) от амортизационните срокове и норми, приети от регулатора за регулаторни цели. Различията са посочени по-долу:

Вид актив	Годишни амортизационни норми, прилагани от ВиК оператора	Амортизационни норми, утвърдени от регулатора
Земи	Не се амортизира	Не се амортизира
Сгради	3-5%	3%
Съоръжения	2-50%	2%
Машини и оборудване	2-50%	10%
Стопански инвентар	8-33%	10%
Транспортни средства	5-30%	6,67%
автомобили	-	10%
Компютърна техника		20%
Други		10%
Реконструкция на ВиК мрежа		20%
Програмни продукти и др. ДНА	4-20%	20%

Счетоводната политика регламентира разпределянето на преките разходи между 3 регулирани услуги (доставяне, отвеждане и пречистване) и нерегулирана дейност (строителни услуги). Разходите, които не се отнасят пряко към определена дейност, се разпределят между регулирана и нерегулирана дейност.

Счетоводната политика на дружеството съдържа абзац, съгласно който счетоводната отчетност се осъществява чрез прилагане на единен сметкоплан за регулаторни цели на ВиК операторите и правилата за прилагането му, приети от ДКЕВР с решение по т.1 от протокол №203/27.12.2011 г. автоматизирано с използване на програмния продукт „Ажур“. Обхващат се всички обекти, подлежащи на отчитане, като разходите за дейността се отчитат по сметки от гр. 60.

За проверявания период (2013-2015 г.) дружеството използва счетоводния програмен продукт АЖУР®-L на Бонев софт одитинг ООД, гр. София и информационна система „Инкасо“ на Унисофт ООД, гр. Русе.

При съпоставяне на данните от годишните финансови отчети за счетоводния баланс през проверявания период с отчетните данни за същия (справките по ЕССО) се установи, че цифрите си кореспондират като обща рамка.

Представени са и правилата към Единния сметкоплан за регулаторни цели на ВиК операторите и структурата на индивидуалния сметкоплан на ВиК оператора - документът съответства на Единния сметкоплан на ВиК операторите за регулаторни цели. Отчетният годишен доклад на ВиК оператора до регулатора за 2015 г. съдържа обособен кратък раздел за използвания софтуер за счетоводно отчитане и инкасиране. Към отчетния доклад е приложена кратка информация за прилагането на ЕССО: води се отделна счетоводна отчетност (считано от 01.01.2012 г.) за всяка дейност - предмет на ценово регулиране и за всяко звено от организационната структура на оператора. Счетоводната отчетност на дружеството за целите на годишните финансови отчети, включително и за регулаторни цели, се осъществява в една система - програмен продукт „Ажур“. Приходите и активите се разпределят в съответствие с изискванията на ЕССО в момента на възникване. Общите разходи се разпределят между регулирана и нерегулирана дейност веднъж годишно в края на отчетния период. Обособени са разходни центрове (производствено-експлоатационни райони и обслужващи звена) и аналитични сметки за текущо счетоводно отчитане на разходите по икономически елементи, услуги, системи и дейности. Създадени са разходни центрове (производствено-експлоатационни райони и обслужващи звена) и аналитични

сметки за текущо счетоводно отчитане материалните разходи и разходите за услуги на оперативните ремонти по групи активи, услуги, системи и дейности. Свързаните разходи (вложени труд, гориво, механизация, др.) не се отнасят към съответния вид оперативен ремонт. Инвестиционните разходи се отчитат, чрез създадени проектни кодове/разходни центрове/ аналитични сметки за текущо счетоводно отчитане на инвестициите, съгласно структурата на инвестиционната програма; капитализирането на разходите се извършва ежемесечно с отчитане на изписани материали, вложен труд, транспорт, механизация и други свързани разходи. Попълват се отчетни листи по обекти, в които се отчита извършената работа с посочена информация за мястото, времето, вида и описание на работата, вложените труд, материали и механизация, общата стойност на работата.

ВиК операторът няма изрично приет обособен вътрешен документ – вътрешни правила или инструкция за внедряването на ЕССО – освен обособената част в счетоводната му политика (един абзац, препращащ към единния сметкоплан на ВиК операторите за регулаторни цели).

2.2. Справка на годишните разходи за 2013 - 2015 г., групирани по икономически елементи.

ВиК операторът е представил годишните си разходи с отчетните данни за съответната година в 2 групи справки (водоснабдителните системи са 3: ВС Доставяне на непитейна вода (индустриална зона - за поливане на стадион), ВС Доставяне на вода за др. ВиК оператор (за Исперих, Русе и Търговище) и ВС Доставяне на питейна вода (с трите услуги - доставяне, отвеждане и пречистване)):

- по видове дейност (регулирана, нерегулирана, общо разходи) за периода 2013-2015 г.;
- по видове услуги (доставяне, отвеждане и пречистване) за периода 2013-2015 г.

ВиК операторът представя и допълнителна детайлна разбивка на перо „други разходи“ по 2 сметки – см. 602 - външни услуги и см. 609 - др. разходи) ежегодно с отчетните си данни. При сравнение на тази информация с информацията за др. разходи, попълнена по ЕССО, се установи, че др. разходи по ЕССО се попълват единствено за основната система-ВС Питейна (за трите услуги); за ВС др. ВиК оператор и ВС Непитейна вода, такива разходи не са отчитани. При ВС Питейна др. разходи се отчитат и при материали, но те не са включени в детайлната разбивка на др. разходи, която са предоставяли. При сравнение на данните от детайлната разбивка с данните, отчетени по ЕССО, се установи, че цифрите не кореспондират по години - за 2013 г. и 2014 г. в детайлната справка общите суми, надвишават общите суми по ЕССО (съответно с 34 и 50 хил. лв.), а за 2015 г. в детайлната разбивка са включени по-малко разходи, отколкото отчетените по ЕССО - през първите 2 години вероятно в детайлната разбивка са включвани и разходи, които са отчитани в др. под-пера на външни услуги, а не само в перо „др. разходи“, докато за 2015 г. е обратното - в детайлната справка общата сума е по-малка, от отчетената по ЕССО за др. разходи. Информацията е обобщена в таблицата по-долу:

др. разходи в хил. лв. / година	2013 г.	2014 г.	2015 г.
см. 602 (външни услуги)	136	176	135
см. 609 (др. разходи)	61	28	21
общо др. разходи	197	204	156
общо др. разходи по ЕССО за рег. дейност	163	154	253,3
разлика	34	50	-97,3

В детайлната разбивка по сметка 602 (външни услуги) за 2013 г. суми над 1000 лв. са отчетени за: техн. консултации и съгласуване на проект (8 хил. лв.); телеком услуга ваучер

(2 хил. лв.); профилактични прегледи (5 хил. лв.); техническо обслужване на автомобили (9 хил. лв.); монтаж/демонтаж на гуми (3 хил. лв.); смяна на масла (9 хил. лв.); ГТП на автомобили (3 хил. лв.); хим. анализ на проби (38 хил. лв.); лабораторен анализ на отпадъчни води (3 хил. лв.); дератизация (8 хил. лв.); разход за реклама (11 хил. лв.); абон. поддръжка (2 хил. лв.); проверка на водомери (9 хил. лв.); проверка на съоръжения (2 хил. лв.); абонамент за преса и спец. литература (2 хил. лв.); известия (9 хил. лв.).

За 2014 г.: профилактични прегледи (1 000 лв.); наем (1000 лв.); техническо обслужване на автомобили (5 хил. лв.); монтаж/демонтаж на гуми (3 хил. лв.); смяна на масла (5 хил. лв.); ГТП на автомобили (3 хил. лв.); хим. анализ на проби (69 хил. лв.); лабораторен анализ на отпадъчни води (2 хил. лв.); разход за реклама (3 хил. лв.); лиценз антивирус защита (1 хил. лв.); зареждане на тонер касети (2 хил. лв.); геодезическо заснемане на водопроводи (4 хил. лв.); ремонт на багер (3 хил. лв.); ремонт на МПС (6 хил. лв.); УХС и изтегляне на тръби (18 хил. лв.); технически паспорти и строителен надзор, обр. 16 (5 хил. лв.); доставка на автомобил Грейт уол (16 хил. лв.); доставка на автомобил Ваз (4 хил. лв.); разрешение за ползване на стоеж (6 хил. лв.).

За 2015 г.: доставяне на вода (15 хил. лв.); профилактик. прегледи (3 хил. лв.); ГТП автомобили (3 хил. лв.); смяна масла автомобили (6 хил. лв.); монтаж/демонтаж гуми (3 хил. лв.); техническо обслужване автомобили (7 хил. лв.); изкопни работи-такса (2 хил. лв.); лиценз антивирусна защита (1000 лв.); дератизация (9 хил. лв.); външни услуги РиМ за см. 61340 /разходи за придобиване на ДМА в нерегулирана дейност, отразени са в частта за нерегулираната дейност в справките по ЕССО/ (66 хил. лв.); други (5 хил. лв.)

При сметка 609 (други разходи) за 2013 г. суми над 1000 лв. са отчетени за: отписани вземания с изтекъл давностен срок (12 хил. лв.); лихви и глоби държавни вземания (4 хил. лв.); глоби и неустойки по общи условия (2 хил. лв.); балансова стойност брак ДМА (31 хил. лв.); брак МЗ (1000 лв.); членски внос в бълг. и чужди организации (4 хил. лв.); тонизиращи напитки (4 хил. лв.).

За 2014 г.: отписани вземания с изтекъл давностен срок (6 хил. лв.); балансова стойност брак ДМА (15 хил. лв.); членски внос в бълг. и чужди организации (5 хил. лв.).

За 2015 г.: изпитване на съоръжения и ЛПС (5 хил. лв.); обезщетение по съдебни дела (1000 лв.); отписани дълготрайни активи под стойностния праг на същественост (13 хил. лв.)

Представените справки в хода на проверката на място кореспондират с отчетните данни за съответната година.

За целите на анализа на разходите са използвани таблици, в които се съпоставят прогнозните годишни разходи по моделите за ценообразуване, спрямо отчетените разходи за 2013 - 2015 г. За този тригодишен период ВиК операторът има утвърдени две ценови решения № № Ц-43/30.11.2009 г. (за всички услуги – доставяне (др. ВиК оператор, непитейна и питейна вода), отвеждане и пречистване) и Ц-42/12.12.2011 г. (изменение на цената за доставяне на др. ВиК оператор и питейна вода, отвеждане и пречистване), т.е. за доставяне на непитейна вода, отчетените разходи за проверявания период са сравнени с ценовия модел на решение на ДКЕВ № Ц-43/2009 г., а за останалите услуги с ценовия модел на решение № Ц-42/2011 г.

ВС Доставяне на непитейна вода	Ц-43/30.11.09	Отчетни данни за:			Изменение спрямо ценовия модел %		
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Разходи, хил. лв.							
Разходи за материали	7	2	1	1	-71,4%	-85,7%	-85,7%
в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	6	2	0	0	-66,7%	-100,0%	-100,0%
Разходи за външни услуги	1	1	0	0	0,0%	-100,0%	-100,0%
в т. ч. такса за ползване на водни обекти	0	0	0	0			

Разходи за амортизации	2	0	1	1	-100,0%	-50,0%	-50,0%
Разходи за възнаграждения	7	3	2	3	-57,1%	-71,4%	-57,1%
Разходи за осигуровки	2	1	1	1	-50,0%	-50,0%	-50,0%
Други разходи	1	0	0	0	-100,0%	-100,0%	-100,0%
Разходи за текущ и аварийен ремонт	1	0	0	0	-100,0%	-100,0%	-100,0%
Общо	21	7	5	6	-66,7%	-76,2%	-71,4%

Изводи:

1. За периода 2013 - 2015 г. ВиК операторът не достигнал прогнозните разходи, утвърдени в цената за тази услуга съответно с 66,7%; 76,2% и 71,4%.

2. Отчетените разходи за ел. енергия за технологични нужди за 2013 г. са с 66,7% по-малко от утвърдените, а за 2014 г. и 2015 г. не са отчитани такива разходи.

3. Отчетените разходи за амортизации през проверявания период са съответно с 100%, 50% и 50% по-малко от утвърдените.

4. Разходи за текущ и аварийен ремонт през проверявания период не са отчитани.

5. За тази услуга в общите разходи най-голям е дялът на разходите за заплати (43%, 40% и 50%), следвани от разходите за материали (29%, 20% и 17%).

Забележка: На практика, тази услуга се предоставя само на 1 потребител в индустриалната зона на гр. Разград за поливане на стадион (до септември 2013 г. е имало и втори потребител за системата - Лесосервиз ООД).

ВС Доставка на вода на др. ВиКО Разходи, хил. лв.	Ц-42/ 12.12.11	Отчетни данни за:			Изменение спрямо ценовия модел %		
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Разходи за материали	3	3	3	2	0,0%	0,0%	-33,3%
в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	3	3	2	2	0,0%	-33,3%	-33,3%
Разходи за външни услуги	1	1	1	1	0,0%	0,0%	0,0%
в т. ч. такса за ползване на водни обекти	0	0	0	0			
Разходи за амортизации	1	1	1	1	0,0%	0,0%	0,0%
Разходи за възнаграждения	4	4	3	4	0,0%	-25,0%	0,0%
Разходи за осигуровки	1	1	1	1	0,0%	0,0%	0,0%
Други разходи	0	0	0	0			
Разходи за текущ и аварийен ремонт	1	1	0	0	0,0%	-100,0%	-100,0%
Общо	11	11	9	9	0,0%	-18,2%	-18,2%

Изводи:

1. За периода 2013 - 2015 г. ВиК операторът отчита 0% изменение на общите прогнозни разходи за 2013 г. и съответно по-малко с 18,2% за 2014 г. и 2015 г. за тази услуга.

2. Отчетените разходи за ел. енергия за технологични нужди през 2013 г. са равни на утвърдените, а за 2014 г. и 2015 г. са с 33,3% по-малко от утвърдените.

3. Отчетените разходи за амортизации са равни на утвърдените в цената и през 3^{те} години.

4. Отчетените разходи за текущ и аварийен ремонт през проверявания период са равни на утвърдените за 2013 г. и са по-малко със 100% за 2014 г. и за 2015 г.

5. За тази услуга в общите разходи най-голям е дялът на разходите за заплати (36%, 33% и 44%), следвани от разходите за материали (27%, 33% и 22%).

Забележка: тази услуга е предвидена да се предоставя на три ВиК оператора (Исперих, Русе и Търговище), но за „ВиК” ООД, гр. Търговище не е предоставяна през 2014-2015 г.

Доставяне на питейна вода Разходи, хил. лв.	Ц-42/ 12.12.11	Отчетни данни за:			Изменение спрямо ценовия модел %		
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Разходи за материали	2 072	2 008	1 704	1 784	-3,1%	-17,8%	-13,9%
в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	1 074	1596	1 396	1509	48,6%	30,0%	40,5%
Разходи за външни услуги	486	625	604	588	28,6%	24,3%	21,0%
в т. ч. такса за ползване на водни обекти	175	227	228	240	29,7%	30,3%	37,1%
Разходи за амортизации	455	613	641	677	34,7%	40,9%	48,8%
Разходи за възнаграждения	2 315	2 186	2 242	2 490	-5,6%	-3,2%	7,6%
Разходи за осигуровки	767	686	696	757	-10,6%	-9,3%	-1,3%
Други разходи	91	104	63	188	14,3%	-30,8%	106,6%
Разходи за текущ и аварийен ремонт	444	448	426	454	0,9%	-4,1%	2,3%
Общо	6 630	6 670	6 376	6 938	0,6%	-3,8%	4,6%

Изводи:

1. За периода 2013 - 2015 г. ВиК операторът отчита по-високи стойности за общите разходи за тази услуга, спрямо утвърдените съответно с 0,6% за 2013 г. и 4,6% за 2015 г. и по-ниски с 3,8% за 2014 г.

2. Отчетените разходи за ел. енергия за технологични нужди са по-високи от утвърдените съответно с 48,6%, 30% и 40,5% за 3^{ме} години.

3. Отчетените разходи за амортизации са по-високи от утвърдените в цените, съответно с 34,7%, 40,9% и 48,8%. и през 3^{ме} години.

4. Отчетените разходи за текущ и аварийен ремонт през проверявания период са по-високи с 0,9% за 2013 г. и 2,3% за 2015 г. и по-ниски с 4,1% за 2014 г. .

5. За тази услуга в общите разходи най-голям е дялът на разходите за заплати (33%,35% и 36%), следвани от разходите за материали (30%, 27% и 26%).

Отвеждане на отпадъчни води Разходи, хил. лв.	Ц-42/ 12.12.11	Отчетни данни за			Изменение спрямо ценовия модел %		
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Разходи за материали	8	11	7	6	37,5%	-12,5%	-27,5%
в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	0	0	0	0			
Разходи за външни услуги	7	13	7	12	85,7%	0,0%	77,1%
в т. ч. такса заустване	1	0	0	0	-100,0%		
Разходи за амортизации	34	52	50	48	52,9%	47,1%	41,2%
Разходи за възнаграждения	61	71	78	82	16,4%	27,9%	34,4%
Разходи за осигуровки	22	24	23	23	9,1%	4,5%	4,5%
Други разходи	2	2	2	3	0,0%	0,0%	50,0%
Разходи за текущ и аварийен ремонт	8	5	8	6	-37,5%	0,0%	-27,5%
Общо	142	178	175	180	25,4%	23,2%	26,8%

Изводи:

1. За периода 2013 - 2015 г. ВиК операторът надвишава прогнозните разходи, утвърдени в цената, за тази услуга съответно с 25,4%, 23,2% и 26,8%.

2. Разходи за ел. енергия за технологични нужди за тази услуга не са утвърждавани и отчитани.

3. Отчетените разходи за амортизации през проверявания период са съответно с 52,9%, 47,1% и 41,2% по-високи от утвърдените.

4. Разходи за текущ и аварийен ремонт са отчетени равни на утвърдените за 2014г. и съответно по-ниски от утвърдените с 37,5% и 27,5% за 2013 г. и 2015г.

5. За тази услуга в общите разходи най-голям е дялът на разходите за заплати (40%, 45% и 46%), следвани от разходите за амортизации (29%, 29% и 77%).

Пречистване на отпадъчни води Разходи, хил. лв.	Ц-42/ 12.12.11	Отчетни данни за:			Изменение спрямо ценовия модел %		
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Разходи за материали	611	312	345	322	-48,9%	-43,5%	-47,3%
в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	442	269	283	267	-39,1%	-36,0%	-39,6%
Разходи за външни услуги	126	109	104	110	-13,5%	-17,5%	-12,7%
в т. ч. такса заустване	7	12	16	16	71,4%	128,6%	128,6%
Разходи за амортизации	33	32	35	24	-3,0%	6,1%	-27,3%
Разходи за възнаграждения	350	292	325	358	-16,6%	-7,1%	2,3%
Разходи за осигуровки	123	84	97	109	-31,7%	-21,1%	-11,4%
Други разходи	18	21	15	17	16,7%	-16,7%	-5,6%
Разходи за текущ и аварийен ремонт	51	25	31	38	-51,0%	-39,2%	-25,5%
Общо	1 312	875	952	978	-33,3%	-27,4%	-25,5%

Изводи:

1. За периода 2013 - 2015 г. ВиК операторът не достига прогнозните, утвърдени в цената, разходи за тази услуга съответно с 33,3%, 27,4% и 25,5%.

2. Отчетените разходи за ел. енергия за технологични нужди за тази услуга са също по-ниски от утвърдените, съответно 39,1%, 36% и 39,6%.

3. Отчетените разходи за амортизации през проверявания период са по-ниски съответно 3% за 2013 г. и 27,3% за 2015 г. и 6,1% по-високи за 2014 г.

4. Отчетените разходи за текущ и аварийен ремонт са по-ниски съответно с 51%, 39% и 25,5%.

5. За тази услуга в общите разходи най-голям е дялът на разходите за заплати (33%, 34% и 37%), следвани от разходите за материали (36%, 36% и 33%).

Разходи по икономически елементи, общо за регулираните услуги, хил. лв.	Ц-43/ 30.11.09 и Ц-42/ 12.12.11	Отчетни данни за:			Изменение спрямо ценовия модел %		
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Разходи за материали	2 701	2 336	2 060	2 115	-13,5%	-23,7%	-21,7%
в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	1 525	1 870	1 681	1 778	22,6%	10,2%	16,6%
Разходи за външни услуги	621	749	716	711	20,6%	15,3%	14,6%
в т. ч. пол. на водни обекти /заустване	183	239	244	256	30,6%	33,3%	39,9%
Разходи за амортизации	525	698	728	751	33,0%	38,7%	43,0%
Разходи за възнаграждения	2 737	2 556	2 650	2 937	-6,6%	-3,2%	7,3%
Разходи за осигуровки	915	796	818	891	-13,0%	-10,6%	-2,6%

Други разходи	112	127	80	208	13,4%	-28,6%	85,7%
Разходи за текущ и аварийен ремонт	505	479	465	498	-5,1%	-7,9%	-1,4%
Общо	8 116	7 741	7 517	8 111	-4,6%	-7,4%	-0,1%

Общи изводи за разходите:

1. ВиК операторът отчита общо придържане към утвърдените разходи за регулираните услуги, като за 2013 г. те са по-ниски с 4,6%, за 2014 г. са със 7,4% по-ниски, а за 2015 г. с 0,1% по-ниски.

2. Отчетени разходи за ел. енергия за технологични нужди са по-високи от утвърдените (съответно с 22,6%, 10,2% и 16,6%), въпреки че като цяло ВиК операторът е успял да постигне оптимизация на специфичния си разход на ел. енергия (виж т.1.2 от техническата част).

Информацията за разход на ел. енергия в количествено и стойностно изражение от справки 4 на отчетните данни не кореспондира изцяло на информацията за разходи ел. енергия за технологични нужди от сп. 8 на отчетните данни.

	Информация по сп. 4 от отчетни данни, разход на ел. енергия в колич. И стойностно изражение		Информация от сп. 8 разходи от отчетни данни + инф. от точка 1.2 от техн. част от доклада		Разлика	
	1	2	3	4	2-3	1-4
	кВтч	хил. лв.	хил. лв. в разходите	Потребено количество ел. енергия, кВтч	хил. лв.	кВтч
2013г.	14 679 475	1 880	1870	14 699 206.00	10	-19 731.00
2014 г.	13 324 970	1 891	1681	13 335 571.00	210	-10 601.00
2015 г.	12 620 629	1 769	1778	12 630 557.00	-9	-9 928.00

3. Отчетените разходи за амортизации общо са с 33%, 38,7% и 43% по-високи от утвърдените.

4. С най-голям дял в общите разходи са разходите за заплати и разходите за материали.

5. Разходите по справки ЕССО (справка 8 и справка 8.1) за проверявания период не се засичат с 22 хил. лв. за 2013 г. 14 хил. лв. за 2014 г. и 2 хил. лв. за 2015 г.:

Година /услуга, хил. лв.	справка 8.1						справка 8
	Доставяне - др. ВиКО	Доставяне - непитейна	Доставяне - питейна	отвеждане	пречистване	общо	рег. дейност
2013 г.	11	7	6 670	178	875	7 741	7 763
2014 г.	9	5	6 376	175	952	7 517	7 531
2015 г.	9	6	6 938	180	978	8 111	8 113

2.3. Детайлна справка по години за периода 2013 - 2015 г. на отчетените разходи за „изнесени дейности“. Анализ на финансовите условия, при които се извършват, икономическата ефективност от изнесените дейности, със съответната съпоставка на разходите при условието, че тези дейности са извършвани от ВиК оператора. Списък на договорите за „изнесени дейности“ за периода 2013 - 2015 г., като за всеки договор се посочва контрагент, с който е сключен, кога е сключен; срок на действие на договора; предмет; стойност; платена сума по договора към настоящия момент.

Дружеството представя справка за 2 типа изнесена дейност за периода на проверката - физическа охрана на обекти и събиране на вземания от клиенти. Всички договори и за двата типа изнесена дейност са сключени след процедури по ЗОП, като за физическата охрана се посочва, че фирмите, с които има сключен договор, притежават необходимите

лицензии за извършване на охранителна дейност по Закона за частна охранителна дейност (стойността по договор е определена на база минимална работна заплата за страната със съответните осигуровки), а за инкасирането на суми за ползвани ВиК услуги се посочва, че дружеството не е в състояние да поддържа касови салони на възлови места в населените места от обслужваната територия, а стойността по договорите за инкасиране е определен процент от събраните суми, така издръжката на собствени касови салони многократно би надхвърлила комисионните, които заплащат по тези договори. Данните са обобщени в таблицата по-долу:

дейност / доставчик, разходи в лв.	2013 г.	2104 г.	2015 г.	забележка
физическа охрана на обекти	53 165,00	93 539,19	108 247,52	
Енигма АКБ ООД	47 805,00	0,00	0,00	договор ПО-04-74/1.11.2011- оферта с публ. покана;срок 1 г. и договор ПО-04-17/27.3.2012 - оферта с публ. покана, срок до 1.1.2014 г.
СОД-РЗ-Разград ООД	5 360,00	8 040,00	0,00	договор ПО-04-63/31.10.2013- оферта с публ. покана; срок до 31.3.2014
Тандем Гард ЕООД	0,00	36 768,30	53 294,15	договор 25/26.3.2014 - открита процедура по ЗОП, срок до 31.3.2017 г.
инкасиране на суми за ползвани ВиК услуги	45 328,01	48 730,89	54 953,37	
Български пощи ЕАД, ОПС-Разград	20 346,83	21 398,23	20 564,87	договор ПО-04-37/28.5.2013, срок до 1.6.2014; договор 48/2.6.2014 -оферти с публ. покана по ЗОП, срок до 1.7.2015; договор ПО-04-55/1.9.2015 и ПО-04-56/1.9.2015 - оферта с публ. покана, срок 1 г.
Български пощи ЕАД, ОПС-Търговище	17 128,98	17 082,59	17 801,89	
Информационно обслужване АД	2 528,16	2 894,00	3 478,36	ПО-04-41/6.6.2013, срок 1.6.2014; 50/13.6.2014, ЗОП, срок 1.7.15; ПО-04-59/1.10.2015 - оферта с публ. покана, срок 1 г.
Изипей АД	5 324,04	7 356,07	13 108,25	ПО-04-38/3.6.2013, срок: до 1.6.2014г. Договор 53/9.7.2014 - оферти с публична покана по ЗОП, срок до 1.7.2015; ПО-04-54/1.9.2015 - оферта с публ. покана, срок: 1 г.
общо разходи изнесена дейност	98 493,01	142 270,08	163 200,89	

При сравняване на данните, получени при проверката на място, с отчетените данни по ЕССО се установи, че цифрите съвпадат единствено за 2013 г., но общо като изнесена дейност, за 2014 г. и 2015 г. се разминават:

общо разходи изнесена дейност, хил. лв.	2013 г.	2104 г.	2015 г.
по данни от проверката на място	98	142	163
по ЕССО отчет	98	108	116

2.4. Извлечения за 2013 г., 2014 г. 2015 г. от аналитичната отчетност на сметка 401 „Задължения към доставчици“, включително пояснителни бележки за основанието за възлагане, в съответствие със Закона за обществените поръчки. За произволно избрани контрагенти представяне на съответните договори.

От представената информация в „Справка за сключените договори по Закона за обществените поръчки (ЗОП) и Наредбата за възлагане на малки обществени поръчки (НВМОП) за 2012 г.“, Приложение № 10 от отчетите за 2013-2015 г. може да бъде

направена оценка на обема основни дейности, които са възложени за изпълнение на външни фирми и икономическата изгода за ВиК оператора. Данните от проверката на място и отчетната информация в основната си част кореспондират, но има разминаване в бройката на договорите. Информацията е обобщена по-долу:

	приложение 10 от отчетни данни Справка за сключени договори по Закона за обществените поръчки (ЗОП) и Наредбата за възлагане на малки обществени поръчки (НВМОП)		По данни от проверката на място
	бр. договори	изплатени суми по тях – лв.	бр. договори
2013 г.	36	311 860	40
2014 г.	47	537 725	38
2015 г.	58	249 307	68

С извлеченията от сметка 401 са взети договори на ВиК оператора за:

- Доставка на нетна активна електрическа енергия:
 - Договор № ПО-04-52/29.07.2013 г. за доставка на нетна активна електрическа енергия и координиране на балансираща група с Енерго-Про енергийни услуги ЕООД, гр. Варна. Договорът е едногодишен за общо прогнозно количество активна ел. енергия **13 172 MWh**, с цена **73 лв./MWh** без ДДС. Прогнозната стойност е 951 556 лв. без ДДС за срока на договора.
 - Договор № ПО-04-60/08.08.2014 г. за доставка на нетна активна електрическа енергия и поемане на отговорностите за небалансите с Енемона Ютилитис АД, гр. София. Договорът е едногодишен за общо прогнозно количество активна ел. енергия **13 405 MWh**, с цена **75,23 лв./MWh** без ДДС. Прогнозната стойност е 1 008 458 лв., без ДДС за срока на договора.
 - Договор № ПО-04-48/03.08.2015 г. за доставка на нетна активна ел. енергия от координатор на стандартна балансираща група, с пълно администриране на информационния поток с ЕСО и поемане на разходите за небаланси с Енерго-про енергийни услуги ЕООД, гр. Варна. Договорът е едногодишен за общо прогнозно количество активна ел. енергия **13 000 MWh**, с цена 93, 71лв./MWh без ДДС (от които: **72,78 лв./MWh** нетната активна енергия, 18,93 лв. такса задължение към обществото и 2 лв. акциз). Прогнозната стойност е 1 218 230 лв. без ДДС за срока на договора.
- Изготвяне на проектна документация за получаване на разрешителни за водовземане:
 - Договор №ПО-04-42/21.6.2013 г. за проектна документация (водовземане и санитарно-охранителна зона) за 9 водоизточника с Аквавео България АД, гр. София. Стойността на договора е 18 000 лв., а срокът за изпълнението на договора е едногодишен. През 2013 г. няма платени суми по този договор, плащането е 2014 г.
- Доставка на диагностична апаратура:
 - Договор №ПО-04-66/16.09.2014 г. за доставка на диагностична апаратура (2 бр. дигитални корелатори за локализиране на течове в тръбопроводи, 3 бр. детектори за локализиране на скрити в земята феромагнитни метални изделия и 1 бр. преносим ултразвуков разходомер) със Себа КМТ България ЕООД, гр. София. Договорът е на стойност 35 245 лв., срокът по договорът е до изтичане на гаранционните срокове на доставената апаратура. Сумата по договора е изцяло платена през 2014 г.
- Доставка на багери:
 - Договор №ПО-04-34/18.5.2015 г. за доставка на колесен багер-челен товарач (New Holland, модел B110C) и сервизно обслужване в рамките на гаранционния срок с Инженеринг-НМ ООД, гр. София. Договорът е на стойност 104 960 лв. без ДДС, сумата е

изцяло платена 2015 г.

- Договор №ПО-04-66/22.10.2015 г. за доставка на колесен багер-челен товарач (New Holland, модел B115C) и сервизно обслужване в рамките на гаранционния срок с Инженеринг-НМ ООД, гр. София. Договорът е на стойност 133 333 лв. без ДДС, сумата е изцяло платена 2015 г.

Представени са извлечения от аналитичната сметка доставчици на стоки, услуги и СМР:

година	сметка 401 – в лв.						баланс (рег.+нерег. дейност) – в хил. лв.
	начално салдо		дебитни обороти	кредитни обороти	крайно салдо		задължения към доставчици
	Д.	К.			Д.	К.	
2013	1 862	158 218	4 488 664	4 517 499	26 055	211 245	211
2014	26 055	211 245	4 079 650	4 071 775	2 227	179 543	177
2015	2 227	179 543	4 602 288	4 869 470	1 648	446 146	445

Сумите от крайното салдо по сметка 401 за съответната година кореспондират на отчетените суми като задължения към доставчици по счетоводен баланс в отчетните данни за 2014 г. и 2015 г. За 2013 г. е посочена кредитната стойност на крайното салдо, без да е отчетено, че има и дебитна стойност в размер на 26 хил. лв.

2.5. Копия от застрахователните договори (полици) с плащането на застрахователните вноски и премии по тях за 2012-2014 г.

Информацията, представена в хода на проверката, е обобщена по-долу:

№	вид застраховка	лв.		
		2013 г.	2014 г.	2015 г.
1	имущество ПСОВ Попово	4 316	3 669	3 453
2	ПО строителни проектант	395	718	408
3	имущество	2 527	2 717	2 010
4	трудова злополука	2 676	2 970	3 071
5	групова рискова-живот	7 572	7 106	5 484
6	ПО строители и архитекти	714		
7	ГО МПС	12 083	9 544	7 856
8	автокаско	1 162	1 517	2 783
9	ОГО ЛИВ	388	77	80
10	общо	31 833	28 318	25 145

Предоставената информация в хода на проверката, кореспондира с отчетените данни за застраховки през 2013-2015 г.:

данни ЕССО - разходи за застраховки		хил. лв.		
		2013 г.	2014 г.	2015 г.
регулирана	доставяне -др. ВиКО	0	0	0
	доставяне -непитейна	0	0	0
	доставяне -питейна	23	20	17
	отвеждане	1	0	0
	пречистване	7	7	7
нерегулирана		1	1	1
общо		32	28	25

2.6. Разбивка на разходите за консултантски услуги за 2013-2015 г., основанието за тяхното възлагане, ефект от използването им. Съответни документи с основание за възлагане, както и съответните разходно оправдателни документи.

За периода на проверката ВиК операторът отчита разходи за консултантски дейност по справки ЕССО, както следва:

Година	Разходи за консултантски услуги, хил. лв.			
	доставяне	отвеждане	пречистване	общо
2013г.	39	1	3	43
2014г.	33	1	4	38
2015г.	30	1	4	35

Прави впечатление, че за 2013 г. разходите са разделени по видове консултантски услуги (юридически, финансово-счетоводни и одиторски, технически и други), но за 2014 г. и 2015 г. всичките разходи са отчетени като други консултантски услуги. Юридически консултации от адвокат са ползвани само през 2013 г., след това дружеството е назначило собствен юрист-консулт.

Предоставената информация в хода на проверката на място за консултантските услуги е обобщена както следва:

Разходи за консултантска дейност, лв.	2013г.	2014г.	2015г.
юридически консултации	8 600	0	0
одит на ГФО (договор с регистриран одитор и одитен комитет)	8 620	7 750	7 470
счетоводни (Кондор ООД-ПП Терез и Унисофт ООД-ПП Инкасо)	11 110	11 040	12 550
технически	0	0	0
др. (Абак 2000 /компютърни и информационни системи/ и Служба трудова медицина)	5 820	6 180	6 722
общо	34 150	24 970	26 742

Предоставените документи в хода на проверката на място са за по-ниска стойност от отчетената стойност на разходите за консултантски услуги.

2.7. Управленска структура и щатно разписание. Разходи за работни заплати на персонала и средна работна заплата по години за периода 2013 - 2015 г. Социални разходи.

В хода на проверката на място ВиК операторът е предоставил справка за начислените средства за работни заплати, средна работна заплата и социални разходи както следва:

година	в лв.			Бр. персонал
	средства работни заплати	средна раб. заплата	социални разходи	
2013	2 720 325	662,85	330 221	342
2014	2 748 126	671,59	336 078	341
2015	3 022 957	751,98	354 994	334

Щатно разписание в сила от 1.06.2016 г., съгласно което общата бройка на персонала е 353 души. По отчетни данни от ЕССО дружеството е отчетело:

година	услуга	разходи, хил. лв.	персонал	ср. раб. заплата
		средства за работна заплата по ЕССО	бр.	
2013	доставяне	2 358	299	
	отвеждане	94	13	
	пречистване	244	30	
	общо	2 452	342	597,47
2014	доставяне	2 234	297	
	отвеждане	90	13	
	пречистване	322	32	
	общо	2 646	342	644,74
2015	доставяне	2 490	291	
	отвеждане	83	11	
	пречистване	358	31	
	общо	2 931	333	733,48

Видно от двете таблици по-горе, броят на персонала почти съвпада, но данните за средства за работна заплата и средна работна заплата не си кореспондират. Възможна причина - при пренасянето на информацията за работните заплати в справка 11.1, за персонал регулирани услуги не са взети предвид средствата от ВС за др. ВиК О и ВС Непитейна вода.

2.8 Действащи цени за периода 2013 - 2015 г.

При подготовката за проверката на място се установи, че действащите цени за ВиК услуги са публикувани на сайта на ВиК оператора. Публикуван е и ценоразпис на допълнителни услуги, в сила от 02.04.2012 г., като в подраздел „Услуги за абонати, свързани с дейността на звено „Инкасо““ фигурират следните услуги:

„...4. Прекъсване и възстановяване водоподаване при виновно поведение от страна на абоната:

- От СК на водомерен възел - 12,00 лв. с ДДС;
- Чрез демонтиране на водомер - 15,00 лв. с ДДС;
- От водопроводно отклонение - 102,00 лв. с ДДС;
- От ТСК - 10,20 лв. с ДДС;

5. предприето прекъсване на водоподаването:

- Поради неотстранена нередност - 10,00 лв. с ДДС;
- Поради неплатени сметки за ВиК услуги:
 - При плащане на място - 4,00 лв. с ДДС;
 - При отложено плащане - 6,00 лв. с ДДС;
 - При отказан достъп - 30,00 лв. с ДДС“.

По същество тези „допълнителни услуги“ по т. 5 се явяват като вид „наказателна такса“ или „глоба“, при неспазване на срока за своевременно заплащане на формираните ВиК задължения на потребителите, тъй като при просрочие на заплащането на ВиК сметка ВиК операторът може да начислява единствено законната лихва за забавяне. Въпросът е засегнат допълнително и в т. 9 и т. 10 от икономическата част на програмата за проверка.

За проверявания период ВиК операторът има утвърдени две ценови решения № № Ц-43/30.11.2009 г. (за всички услуги – доставяне (др. ВиК оператор, непитейна и питейна вода), отвеждане и пречистване, като цената за доставяне на непитейната вода остава непроменена) и Ц-42/12.12.2011 г. (изменение на цената за доставяне на др. ВиК оператор и питейна вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води).

услуга		Цени в лв. /м ³ без ДДС	Решение на ДКЕВР№
Доставяне на непитейна вода		1,40	Ц-43/30.11.2009 г.
Доставяне на вода за др. ВиК оператор		0,70	Ц-42/12.12.2011 г.
Доставяне на питейна вода		1,98	
Отвеждане на отпадъчни води		0,11	
Пречистване на битови отпадъчни води		0,15	
Пречистване промишлени отпадъчни води	Степен на замърсяване 1	0,31	
	Степен на замърсяване 2	0,54	
	Степен на замърсяване 3	0,85	

Операторът прилага пределните цени, утвърдени от регулатора за цялата обслужвана територия.

2.9. Събираемост на вземанията - предприети мерки от страна на ВиК оператора за повишаване на събираемостта на вземанията. Справка за брой подадени иски молби от ВиК оператора за периода 2013 - 2015 г.; брой издадени заповеди за изпълнение по години; брой обжалвани заповеди за изпълнение от потребители; брой решения на съда за отхвърляне на иски молби; бр. решения на съда, потвърждаващи иски молби; събрани вземания по иски молби.

За периода на проверката (2013-2015 г.) ВиК операторът отчита събираемост съответно от 88,4%, 89,4% и 89,5%. Средната му събираемост за периода 2009-2014 г. е 89%, съгласно данни от Сравнителния анализ на ВиК сектора за 2009-2014 г., приет с решение на КЕВР по т.1 от Протокол № 246/01.12.2015 г. Събираемостта за ВиК сектора съгласно този анализ е 84,9% и 85,9% за 2013-2014 г., съответно ВиК операторът отчита ниво на събираемост, над средната събираемост за сектора.

В хода на проверката ВиК операторът посочва, че прилага извънсъдебни и съдебни мерки на събираемост на вземанията – като извънсъдебни мерки посочва 3 подмерки: а) уведомяване на потребители с просрочени фактури за техните задължения, б) изпращане на покани за доброволно плащане (в случай, че няма постъпило плащане след уведомяването), и в) възможност за разсрочено плащане на стари задължения (това е облекчение за потребителите, което способства за заплащането на стари задължения), от съдебните мерки дружеството използва приоритетно заповедното производство по чл.410 от ГПК. Дружеството посочва, че се стреми да предприема своевременно и незабавно гореописаните мерки. За проверявания период дружеството отчита следната статистика:

	2013 г.	2014 г.	2015 г.
бр. заявления за издаване на изпълнителна заповед и изпълнителен лист	113	338	138
бр. издадени изпълнителни заповеди	90	323	128
бр. решения на съда за отхвърляне на иски молби	*	1	1
бр. решения на съда, потвърждаващи иски молби**	*	3	10
събрани суми по иски молби – в лв. (представена е справка от отдел Инкасо на ВиКО, с бележка, че събраната сума е в рамките на календарна година за заведените през нея изпълнителни дела, като много от делата, посочени в справката към юни 2016 са изплатени)	24 436	23 707	18 317

Забележки:

* за 2013 г. ВиК операторът не разполага с информацията, тъй като делата са водени от адвокат.

** част от делата по депозиран иски за 2015 г. не са приключени, а за 2014 г. са платени от длъжниците в хода на съдебното производство.

При преглед на предоставената информация за събрани вземания на просрочени задължения на потребители по години се установи, че задължението се формира от 3 елемента - главница и лихва (за предоставени ВиК услуги) и такси (формирани от ВиК оператора от ценоразписа му за допълнителни услуги, в сила от 02.04.2012 г.). В този

ценоразпис в подраздел „Услуги за абонати, свързани с дейността на звено „Инкасо““ фигурират следните услуги:

...

4. Прекъсване и възстановяване водоподаване при виновно поведение от страна на абоната:

- От СК на водомерен възел - 12,00 лв. с ДДС;
- Чрез демонтиране на водомер - 15,00 лв. с ДДС;
- От водопроводно отклонение - 102,00 лв. с ДДС;
- От ТСК - 10,20 лв. с ДДС;

5. предприето прекъсване на водоподаването:

- Поради неотстранена нередност - 10,00 лв. с ДДС;
- Поради неплатени сметки за ВиК услуги:
 - При плащане на място - 4,00 лв. с ДДС;
 - При отложено плащане - 6,00 лв. с ДДС;
 - При отказан достъп - 30,00 лв. с ДДС.

...

По същество таксуването за тези „допълнителни услуги“ се явява като вид „наказателна такса/допълнителна глоба“, при неспазване на срока за своевременно заплащане на формираните ВиК задължения от потребителите (тъй като при просрочие на заплащането на ВиК сметка ВиК операторът може да начислява единствено законната лихва за забавяне), а от обобщената справка за 3^{те} проверявани години е видно, че ВиК операторът е акумулирал суми от тези такси в размер на 6 051 лв. за 2013 г., 11 007 лв. за 2014 г. и 11 171 лв. за 2015 г. Информацията за формираните просрочени задължения на потребители е обобщена по години по-долу:

салда длъжници - общо в лв. / година		2013 г.	2014 г.	2015 г.
задължение	главинца	67 637	82 233	79 550
	лихва	8 548	12 035	8 445
	такса	6 051	11 007	11 171
платено	главинца	21 861	19 579	15 959
	лихва	1 854	2 569	1 364
	такса	721	1 559	993
салдо	главинца	45 776	62 654	63 591
	лихва	6 694	9 466	7 081
	такса	5 330	9 448	10 178

2.10. Регистрирани случаи с преустановено водоподаване, поради натрупани задължения и отказан достъп до водомерния възел от страна на потребителя за периода 2013-2015 г.; копия на съставени документи.

В хода на проверката на място ВиК операторът предостави обща справка за периода на проверката по обслужвани райони и съответните протоколи за преустановено водоподаване:

Случаи с преустановено водоподаване, поради натрупани задължения в периода 2013-2015	
район	брой
Разград	232
Попово	31
Лозница	13
Цар Калоян	10
общо за ВиК оператора	286

При подробния преглед на предоставените документи по тази точка се установи, че предоставените протоколи от ВиК оператора са надлежно попълвани; формулярът на този протокол е специфичен със следните под-раздели: номер и дата на протокола, адрес, данни на наличния водомер, извършени действия от страна на ВиК оператора; данни на монтирания водомер; дължими такси; труд от страна на ВиК оператора при виновно поведение от страна на потребителя; материали на ВиК оператороа; обща стойност на извършените действия от страна на ВиК оператора и подписи на потребителя и служителя на ВиК оператора.

За целите на анализа в настоящия доклад са цитирани отделни протоколи, за да се даде пример за предприетите действия от страна на ВиК оператора:

1. Протокол № 132668/27.03.2013 г. за потребител Еф-Аргос-3, адрес: Разград, ЗПЗ, извършени действия от страна на ВиК оператора: затапен ВВ поради неплатени 10 бр. фактури на стойност 93,52 лв. + 2 бр. фактури за услуги *30 лв.= 60 лв., труд: прекъсване на водоснабдяването от ВВ – 15,00 лв.; има само подпис от служителя на ВиК оператора, за потребител е вписана бележка “отказва подпис”.

2. Протокол № 132671/28.03.2013 г. за потребител Атанас Атанасов, адрес: Разград, ул. 8ми март, № 4, извършени действия от страна на ВиК оператора: затапен ВВ поради неплатени 10 бр. фактури на стойност 401,14 лв. + протокол за отказан достъп 30 лв., труд: прекъсване на водоснабдяването от ВВ - 15,00 лв.; има подпис от служителя на ВиК оператора, за потребител - подпис на съпругата.

3. Протокол № 150627/13.6.2013 г. за потребител Васил Василев, адрес: Разград, Арм. Лозя, извършени действия от страна на ВиК оператора: прекратяване на водоснабдяването чрез демонтаж на водомер и затапване на водомерен възел - неплатени 10 бр. фактури - 334,88 лв., труд: прекъсване на водоснабдяването от ВВ - **15,00 лв.**; подписи: има подписи и на двете страни.

4. Протокол 657 № ВК-10-36/10.10.2013 г. за незаконно присъединяване към водопроводната мрежа на адрес: Разград, ул. Никола Пенев, № 10а – формулярът за този протокол е в различен формат; водомерният възел е затапен, съставен е протокол, но в протокола липсва информация дали е таксуван разход труд.

5. Протокол № 149965/30.10.2013 г. за потребител Неджет Хюсеин, адрес: Разград, ул. 3ти март № 13, извършени действия от страна на ВиК оператора: спиране на водоподаването чрез пломбиране на СК след водомера поради неплатени фактури, труд: прекъсване на водоснабдяването от СК - **12,00 лв.**; има подписи и на двете страни.

6. Протокол 666 № ВК-10-3/28.03.2014 г. за незаконно присъединяване към водопроводната мрежа на адрес: с. Ясеновец, ул. Иван Вазов, № 23 - формулярът за този протокол е в различен формат; констатирано е незаконно присъединяване към водопроводната мрежа, след преустановено водоподаване на 30.09.2013 г. за неплатени фактури; водомерният възел е затапен, съставен е протокол, но в протокола липсва информация дали е таксуван разход за труд.

7. Протокол № 160193/21.7.2014 г. за потребител Керанка Цонева, адрес: Разград, жк Орел, бл.12, вх.И, ап. 18, извършени действия от страна на ВиК оператора: затапен ВВ поради неплатени 19 бр. фактури на стойност 311,58 лв. + 30 лв. услуги, труд: прекъсване на водоснабдяването от ВВ - 15,00 лв.; подписът на потребител е на др. лице, а не на абоната.

8. Протокол № 160226/11.08.2014 г. за потребител Исмаил Хасанов, адрес: гр. Разград, ул. Д. Сумпаров №57, извършени действия от страна на ВиК оператора: прекратено водоснабдяване, демонтиран водомер, затапен ВВ поради неплатени 4 бр. фактури на стойност 97,47 лв. + 66 лв. услуги, труд: прекъсване на водоснабдяването от ВВ - 15,00 лв.; подписът на потребител е на др. лице, а не на абоната.

9. Протокол № 162175/13.11.2014 г. за потребител Светла Чавеева, адрес: Разград, бул. България № 1, вх.Б, ап.10, извършени действия от страна на ВиК оператора: прекратено водоподаване за неплатени сметки чрез пломбиране на СК, неплатени 13 бр.

фактури на стойност 192,51 лв. + 25 лв. съдебна такса, труд: прекъсване на водоснабдяването от СК - 12,00 лв.; има подписи и на двете страни.

10. Протокол № 160977/30.01.2015 г. за потребител Валентина Величкова, адрес: Разград, ул. Бели Лом, № 53, вх.Б, ап. 33, извършени действия от страна на ВиК оператора: прекратено водоподаване от ВВ за неплатени сметки, неплатени 17 бр. фактури на стойност 626,39 лв. + 60 лв. услуги +25 лв. съдебна такса, труд: прекъсване на водоснабдяването от ВВ - 15,00 лв.; има подписи и на двете страни.

11. Протокол № 163590/27.3.2015 г. за потребител Михаела Димитрова, адрес: Разград, ул. Лозенград, № 6, извършени действия от страна на ВиК оператора: затапен водомерен възел, демонтиран водомер, неплатени 10 бр. фактури на стойност 261,68 лв., труд: прекъсване на водоснабдяването от ВВ - 15,00 лв.; има подписи и на двете страни.

12. Протокол № 168953/12.10.2015 г. за потребител Кремена Цвяткова, адрес: Разград, жк Орел, № 23, вх.Д, ап. 2, извършени действия от страна на ВиК оператора: прекратено водоподаване от СК за неплатени 5 бр. фактури на стойност 31,82 лв., труд: прекъсване на водоснабдяването от СК - 12,00 лв.; няма подпис/бележка за потребител.

13. Протокол № 120617/02.07.2013 г. за потребител Орхан Османов, адрес: с. Опака, ул. Братя Освободители №74, извършени действия от страна на ВиК оператора: прекратено водоснабдяване от СК за неплатени 9 бр. фактури на стойност 68,18 лв. + 30 лв. услуги, труд: прекъсване на водоснабдяването от СК - 12,00 лв.; подписът за потребител не е на абоната.

14. Протокол № 156418/09.05.2014 г. за потребител Поля Стоянова, адрес: гр. Попово, ул. М. Тасева, № 5, ап. 22, извършени действия от страна на ВиК оператора: прекратено водоснабдяване от водомерен възел чрез демонтаж на водомер за неплатени 55 бр. фактури на стойност 1917,55 лв.+25 лв. съдебни такси, труд: прекъсване на водоснабдяването от ВВ - 15,00 лв.; подписът за потребител не е на абоната.

15. Протокол № 160151/6.8.2014 г. за потребител Руси Генов, адрес: гр. Попово, ул. Селище №2, извършени действия от страна на ВиК оператора: прекратено водоснабдяване от СВО за неплатени суми, труд: прекъсване на водоснабдяването от СВО - 120,00 лв.; има подписи и на двете страни.

16. Протокол № 156417/8.5.2014 г. за потребител Мелита Селимова адрес: гр. Попово, ул. М. Тасева, № 53, ап. 21, извършени действия от страна на ВиК оператора: прекратено водоснабдяване от ВВ и демонтаж на водомер за неплатени 49 бр. фактури на стойност 913,67 лв. + 30 лв. услуги + 25 лв. съдебна такса, труд: прекъсване на водоснабдяването от ВВ – 15,00 лв.; двете страни са подписали протокола, за абоната се е подписал синът ѝ.

17. Протокол № 160906/23.10.2014 г. за потребител Веселин Георгиев, адрес: гр. Попово, ул. Петър Лазаров, № 11, извършени действия от страна на ВиК оператора: прекратено водоснабдяване от ТСК за неплащане на РД -15-05/29.09.2014, труд: прекъсване на водоснабдяването от ТСК -10,20 лв.; двете страни са подписали протокола, за абоната се е подписал синът му.

18. Протокол № 168689/28.09.2015 г. за потребител Стоян Славов, с адрес: гр. Цар Калоян, ул. Хр. Ботев, № 9, извършени действия от страна на ВиК оператора: прекратено водоснабдяване от ВВ и демонтаж на водомер за неплатени 4 бр. фактури на стойност 45,88 лв. + 12 лв. + 6 лв.услуги, труд: прекъсване на водоснабдяването от ВВ - 15,00 лв.; двете страни са подписали протокола.

Видно от гореприведените примери, ВиК операторът „разширява“ правата си по общите условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите, като в определени случаи таксува потребители за допълнителни услуги, които по същество са вид „наказателна санкция“, напр. услугата „отказан достъп“ за 30 лв. с ДДС, услугата „отложено плащане“ за 6 лв. с ДДС или „плащане на място при неплатени сметки“ - 4 лв. с ДДС. Освен това, при предприети действия за прекратяване на водоподаването при просрочени задължения таксува потребителя **при спиране на водоподаването**. Съгласно

действащите общи условия (чл. 43, ал. 1¹), потребителят е длъжен да заплати разходите за възстановяване на услугата. С гореописаната разработена и прилагана система от страна на ВиК оператора тези такси за „допълнителни услуги“ се прилагат спрямо потребителя при прекъсване на услугата, а съгласно общите условия трябва да се заплащат еднократно при възстановяване, тъй като чл. 43, ал. 2 от Общите условия регламентира, че **разходите за възстановяване на услугата са сума, покриваща разноските за процедурата по прекъсване и възстановяване на услугата.**

С писмо изх. № В-17-25-9/04.08.2016 г. беше поискана допълнителна справка от ВиК оператора за каква част от **286 случая** на преустановено водоподаване поради неплатени сметки в периода 2013-2015 г. е възстановено водоподаването, както и копия от съставените протоколи при възстановяване.

С писмо из. № РД-07-1423/11.08.2016 г., вх. № В-17-25-9/15.8.2016 г. ВиК операторът е предоставил частична информация – справка за 4 района (без Разград) и копия от 21 протоколи - 8 бр. за район Попово; 3 бр. за район Опака; 4 бр. за район Лозница; и 7 бр. за район Цар Калоян, като е посочил, че тъй като проверката трябва да се извърши ръчно, му е необходимо допълнително време. *При така наличните данни се получава, че 7% от случаите с прекратено водоподаване са възстановени.*

Предоставените протоколи с писмото, вх. № В-17-25-9/15.8.2016 г., не може да се съпоставят изцяло с получената информация първоначално, тъй като възстановяването варира от същия ден/няколко дни/няколко месеци/година. От тези протоколи е видно, че при процедурата по възстановяване не се начислява допълнителна такса (остава начислена при прекъсването).

С тези протоколи е предоставен и един **протокол за отказан достъп до водомерен възел - № 409250/18.7.2016 г.** за потребител Йордан Минков, с. Осенец, ул. Стара река № 9, освен длъжностното лице е вписан и свидетел, също служител на ВиК оператора, от протокола е видно, че по партидата има: 2 неплатени фактури за 23,98 лв.; 15 лв. услуги; 30 лв. отказан достъп, отложено плащане до 21.7.2016 г., което също е таксувано 6 лв.; този протокол има и допълнителен реквизит „проверка“, в чийто раздел като констатация след проверката на дата 10.08.2016 г. е вписано „неплатена“. Протоколът е подписан от служител, свидетел и потребител.

2.11. Инвестиции от собствени средства в инвестиционната програма и стойност на ДА (въведени в експлоатация и в процес на изграждане за съответния период)

В отчетните си данни за проверявания период ВиК операторът е отчетел инвестиции от собствени средства, както следва:

Инвестиции в хил. лв.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Доставка на неп. вода	0	0	0
ВС Доставка на вода др. ВиКО	0	0	0
ВС Доставка	462	417	925
отвеждане	0,44	0	16
пречистване	0	2	30

¹ **Чл. 43. (1)** В случаите, когато ВиК операторът е прекъснал доставянето на питейна вода и/или отвеждането на отпадъчни води по вина на потребителя, съгласно изискванията на действащото законодателство и тези общи условия, същите се възстановяват само от ВиК оператора в срок до 3 работни дни след отстраняване на причината, която го е наложила, и **заплащане от потребителя на разходите по възстановяването.**

(2) Разходите за възстановяване на доставянето на питейна вода и/или отвеждането на отпадъчни води са сума, покриваща разноските за процедурата по прекъсване и възстановяване на водоснабдяването, съгласно ценоразписа на В и К оператора.

общо	462,44	419	971
Общо инвестиции за периода	1852		

Същевременно по ЕССО са отчетени постъпили през периода, въведени в експлоатация, собствени дълготрайни активи и активи в процес на изграждане (ВиК мрежи и др. активи), както следва:

Отчетна стойност на въведените в експлоатация собствени ДА, постъпили през периода, в хил. лв.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ВС Доставяне на неп. вода	0	0	0
ВС Доставяне на вода др. ВиКО	0	0	0
ВС Доставяне	399	834	925
отвеждане	1	4	16
пречистване	10	17	30
общо	410	855	971
Общо отчетна стойност на въведените в експлоатация собствени ДА, постъпили през периода 2013-2015 г.	2236		

По данни от годишните финансови отчети на оператора постъпилите през периода активи (дълготрайни и дълготрайни нематериални активи) и активи в процес на изграждане са:

активи по ГФО, хил. лв.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
постъпили ДМА	460	526	1029
постъпили ДНМА	0	1	28
общо	460	527	1057
Общо постъпили активи за 2013-2015 г.			2044
активи в процес на изграждане, в хил. лв.			
салдо към 01.01.	193	194	88
извършени разходи през годината	344	329	619
въведени в експлоатация	343	435	677
салдо към 31.12.	194	88	30

При съпоставяне на данни от трите по-горни таблици е видно, че за инвестициите от собствени средства и въведените в експлоатация ДА по ЕССО съвпадат само за 2015 г.; за 2013 г. разликата е 50 хил., а за 2014 г. стойностите се различават с 435 хил. лв., защото през тази година са въведени активи, за които са извършени разходи както в предходния период, така и в текущия. При съпоставяне на данните за извършени инвестиции с постъпилите ДМА и ДНМА по ГФО, цифрите за 2013 г. почти съвпадат, за 2014 г. и 2015 г. въведените активи по ГФО са с по-висока стойност от извършените инвестиции.

Общо за проверявания период извършените инвестиции са в размер на **1 852 хил. лв.**, а отчетната стойност на въведените в експлоатация активи по ГФО е **2 044 хил. лв.**

2.12. Нерегулирана дейност

В отчетната си информация ВиК операторът посочва, че към нерегулирана си дейност отнася финансови разходи и приходи, приходи от финансиране, приходи и разходите по продажби на активи и другите непризнати за регулирана дейност приходи и разходи. От ценоразписът на допълнителните му услуги е видно, че предоставя изходни данни за проектиране и съгласуване на ВиК скици, подмяна на водомери, строително-

ремонтна дейност ВиК мрежи и услуги с автотранспорт и механизация. За проверявания период са отчетени следните разходи и приходи от нерегулирана дейност:

нерегулирана дейност, в хил. лв.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
разходи, оперативна дейност	636	492	481
приходи, оперативна дейност	774	627	719
в това число приходи от услуги	270	122	116
финансов резултат от оперативна дейност:	138	135	238

II. КОНСТАТАЦИИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ОТ ПРОВЕРКАТА

В резултат на извършения сравнителен анализ, на база представени отчети и допълнително изисканата от ВиК оператора информация, могат да се направят следните констатации и изводи от тях:

1. Загуби на вода - неотчетените водни количества (НВК) за 2014 г. и 2015 г. (**71%, 13,5 м³/км/д**) са по-високи спрямо 2013 г. (**69%**). Анализът на представените отчетни данни показва **неизпълнение на годишните целеви нива (ГЦН) на общите загуби на вода - 65,7%, 10,785 м³/км/д**. Това противоречи на заложените в бизнес плана цели за достигане на дългосрочните нива за намаляване на общите загуби във водоснабдителните системи и съхраняване на ресурса.

2. Специфичните загуби на вода, изчислени с отчетните данни за 2015 г. определят експлоатираната от ВиК оператора система, като такава от първи тип с големи загуби.

3. Фактурираните количества пречистени отпадъчни води в категория „Стопански потребители“ надвишават значително фактурираните отведени. Дружеството предоставя информация за 16 броя стопански потребители, които не ползват услугата „отвеждане на отпадъчни води“, но имат сключени договори за пречистване на промишлените отпадъчни води. (за 2015 г. „Амилум България“ ЕАД - 1 144 349 м³, „Биовет“ АД - 25 294 м³ и 14 броя фирми, отпадъчните води на които дружеството приема за пречистване чрез цистерни на вход ПСОВ - 37 135 м³ / Таблица № 15/)

4. Във ВС „Друг оператор“ за периода 2013 - 2015 г. „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград е доставяло вода от ВС „Друг ВиК оператор“ на посочените по-горе дружества по цена, утвърдена от ДКЕВР с Решение № Ц-42/12.12.2011 г. (действащо от 01.01.2012 г. до 01.08.2016 г.).

5. Измервателният уред, измерващ подадените водни количества за „ВиК“ ООД, гр. Търговище, е извън срок на последваща проверка и не отговаря на изискванията на ЗИ.

6. Дължимите такси за водоползване и заустване към МОСВ за трите години на проверката са изплатени от ВиК оператора.

7. ВиК операторът е отчетел за 2015 г. 4 322 бр. новомонтирани водомери на СВО, при общ брой на водомерите от 33 427 бр., с което постига ниво от **13%** за показателя „съотношение на годишния брой водомери, преминали последваща проверка, спрямо общия брой на водомерите“ - **не са постигнати изискванията на Закона за измерванията.**

8. По отношение на потребената ел. енергия:

8.1. За услугата „Доставяне на вода на потребителите“ за ВС „Питейна вода“ специфичният разход на електроенергия, изчислен спрямо подадената на вход ВС вода намалява от **1,118** на **0,890** кВтч/м³ за 2013 г. спрямо 2015 г., при увеличаване на подадените водни количества, и относително еднакви стойности на фактурираните водни количества. Като цели по бизнес план са заложили 12 968 мВтч (отчетени са реално по-малко 12 620 629 мВтч) и специфичен разход на ЕЕ = 2,914 кВтч/м³.

Тези резултати се дължат на реализираните мероприятия за подобряване на енергийната ефективност.

Дружеството отчита за 2014 г. специфичен разход от 0,967 кВтч/м³ вода на вход ВС, който е по-висок от средните данни за групата на средните ВиК оператори (0,589) за същата година, но трябва да се отчете и фактът, че основната система на оператора е от помпен тип.

8.2. За услугата „Доставяне на вода на Друг ВиК оператор“ за ВС „Друг оператор“ специфичният разход на електроенергия, в кВтч/м³: за подадена вода на вход ВС, съответно 1.096, 0.802 и 0.73, ежегодно намалява.

8.3. За услугата „пречистване на отпадъчни води“ за ВС „Питейна вода“

От представените данни за трите години е видно, че специфичният разход на ел. енергия за трите ПСОВ е значително по-висок от осреднените стойности за групата на средните ВиК оператори за същата година.

9. ВиК операторът поддържа електронен дневник в excel формат за аварията, който съдържа необходимите реквизити.

10. Средствата по ремонтната програма са изразходвани приоритетно за извършване на аварийни ремонти по вътрешната водопроводна мрежа на населените места и електро-механичното оборудване на помпените станции.

11. Във връзка с предоставяне услугата „пречистване на отпадъчните води“ се констатира следното:

11.1. Качеството на пречистената вода от трите ПСОВ отговаря на изискванията на Наредба № 6 от 9.11.2000 г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти.

11.2. За разглеждания период ВиК операторът постига висок пречиствателен ефект на изход ПСОВ.

11.3. Отношението на ХПК/БПК₅ на вход ПСОВ показва по-висок дял на производствените отпадъчни води в смесения поток на постъпващите отпадъчни води за ПСОВ гр. Разград и преобладаващо битов характер на отпадъчните води за ПСОВ, гр. Лозница и ПСОВ гр. Попово.

11.4. ВиК операторът следва да приведе дейността по оползотворяване на утайките в съответствие с нормативните изисквания, като конкретизира намеренията си относно класификацията на утайките, формирани на ПСОВ, гр. Разград в рамките на новия регулаторен период.

11.5. ВиК операторът неоснователно е заложил клаузи в сключените договори със стопанските потребители за предоставяне на услугата „отвеждане на дъждовни води“. Дружеството посочва, че до настоящия момент не е инкасирано такива количества и не е приложило цитираната по-горе клауза. Въведената в тези договори клауза за услуга, която на практика не предоставя, от формална гледна точка противоречи на относимата нормативна уредба. Текстът на съответната клауза в договорите със стопанските потребители следва да се заличи.

12. Фактурите съдържат задължителните реквизити, определени в ЗЗДС, а именно: пореден номер; гриф „оригинал“ на първия екземпляр; наименование (фактура); дата на издаване; име на доставчик и получател; адрес на доставчик и получател; единен идентификационен код на доставчик и получател; размер на ДДС; данъчна основа на доставката; сума за плащане; дата на доставката, или дата, на която е получено плащането по фактурата. Същите се издават на хартиен носител.

За потребители, които имат няколко обекта на обслужваната територия от ВиК оператора, се издава обща фактура за всички обекти на този потребител за конкретния отчетен период.

13. Счетоводна политика - За проверявания период ВиК операторът има две счетоводни политики, съответстващи на Международните счетоводни стандарти, активите се оценяват по себестойност, амортизационните срокове и норми, приети от дружеството, са по-високи от регулаторните.

14. Счетоводен софтуер - ВиК операторът ползва счетоводен софтуер, който

позволява аналитичност при водене на счетоводните сметки и го улеснява при изготвяне на справки и отчети за регулаторни цели.

15. Разходи за регулирани услуги - ВиК операторът отчита общо придържане към размера на утвърдените разходи за регулираните услуги, като отчетените разходи са по-малко от утвърдените съответно с 4,6%, 7,4% и 0,1% за проверявания период. Отчетени разходи за ел. енергия за технологични нужди са по-високи от утвърдените (съответно с 22,6%, 10,2% и 16,6%). Отчетените разходи за амортизации са по-високи съответно 33%, 338,7% и 43% . С най-голям дял в общите разходи са разходите за заплати и разходите за материали.

16. Изнесена дейност - ВиК операторът отчита 2 типа изнесена дейност - охрана на обекти и събиране на вземания от клиенти.

17. Сметка 401 - Представените извлечения от сметка 401 са със стойности, които съответстват на отчетните данни по ЕССО за регулирана и нерегулирана дейност (задължения към доставчици) за 2014 г. и 2015 г., за 2013 г. е посочена в ЕССО крайна стойност на кредитното салто, без да се вземе в предвид, че има дебитна стойност в размер на 26 хил. лв.

18. Застраховки - ВиК операторът е правил 8 вида застраховки, включително имуществена, трудова, гражданска отговорност МПС и автокаска и през 3^{те} години. Цифрите, предоставени в хода на проверката на място изцяло кореспондират на отчетените по ЕССО.

19. Управленска структура - Общата численост на персонала, отчетана в периода 2013-2015 г. е 342, 342, и 334 бр. души. Щатното разписание в сила от 1.06.2016 г. е за 353 души. Средната работна заплата за ВиК оператора за проверявания период по години е 663 лв., 672 лв. и 752 лв.

20. Ценови решения - За проверявания период ВиК операторът има утвърдени две ценови решения № № Ц-43/30.11.2009 (доставяне на непитейна вода) и Ц-42/12.12.2011 г. (изменение на цената за доставяне на вода на др. ВиК оператор и питейна вода и отвеждане и пречистване на отпадъчни води). Операторът прилага пределните цени, утвърдени от регулатора за цялата обслужвана територия.

21. Събираемост - За периода на проверката (2013-2015 г.) ВиК операторът отчита събираемост 88%-89%, която надвишава средната събираемост на ВиК сектора (85%,86%) за 2013-2014 г.

22. Регистрирани случаи с преустановено водоподаване, поради натрупани задължения и отказан достъп до водомерния възел от страна на потребителя - за проверявания период ВиК операторът има общо 286 бр. случаи на преустановено водоподаване поради натрупани задължения, като от начислените такси за допълнителни услуги като „отказан достъп“, „отложено плащане“, „плащане на място при неплатени сметки“, „прекъсване на услугата“ ВиК операторът е акумулирал приходи, в размер на 6 051 лв. за 2013 г., 11 007 лв. за 2014 г. и 11 171 лв. за 2015 г. По същество това са допълнителни санкции към вече начислената законова лихва при просрочие.

Тази практика следва да се прекрати от ВиК оператора, а извлечение от протокола по настоящия доклад да се изпрати за сведение на принципала на ВиК оператора.

23. Инвестиции от собствени средства в инвестиционната програма и стойност на ДА (въведени в експлоатация и в процес на изграждане за съответния период) - общо за проверявания период извършените инвестиции са в размер на 1 852 хил. лв., а отчетната стойност на въведените в експлоатация активи по ГФО е 2 044 хил. лв.

24. Нерегулирана дейност - ВиК операторът извършва нерегулирана дейност, като за проверявания период е с положителен финансов резултат между 135 и 238 хил. лв. годишно.

Изказвания по т.1:

Докладва Г. Димова. Плановата проверка обхваща период от 3 г. Анализът на показателите за достигнатите нива на показателите за качество на предоставяните на

потребителите ВиК услуги от „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД е въз основа на представените ежегодни отчетни данни, информация, представена в хода на плановата проверка, и допълнително искана информация по определени точки. Дружеството попада в групата на средните ВиК оператори и има обособени 3 водоснабдителни системи. Основната система - ВС Питейна предоставя трите услуги – доставяне на питейна вода, отвеждане и пречистване. Характерно за дружеството е, че не експлоатира пречиствателна станция за питейни води, а 3 пречиствателни станции за отпадъчни води. Останалите две системи са ВС с непитейни качества и ВС „Друг оператор“. ВС „Непитейна вода“ предоставя водни количества на стопански потребители в промишлена зона от гр. Попово. ВС „Друг оператор“, дружеството предоставя вода от две водоснабдителни групи за 3 бр. ВиК оператори.

По отношение на водните количества, характерното за разглеждания период е, че количествата на вход Основна ВС са по-големи от заложените в бизнес плана. За периода те нарастват, а за сметка на това фактурираните количества бележат тенденция на намаляване.

Въпреки че дружеството е едно от тези, които са зонирали изцяло мрежата си в основното населено място и са предприели действия по зонирание на мрежата, засилен е контролът по откриване на незаконни връзки, не отчита добър резултат по отношение на общите загуби, тъй като се констатира, че данните показват неизпълнение на годишните целеви нива на общите загуби. От 61% те скачат на 71%. За последните 2 г. остават постоянни. Това противоречи на заложените в бизнес плана цели за достигане на дългосрочните нива за намаляване на общите загуби във водоснабдителните системи и съхраняване на ресурса. Специфичните загуби на вода, изчислени с отчетните данни за 2015 г., определят експлоатираната от ВиК оператора система като такава от първи тип с големи загуби.

По отношение на останалите две системи, ВС „Друг оператор“, се наблюдава намаляване на подаваните обеми. В хода на проверката е изискана информация за сключени договори, документи, в които са отразени отчетените показания на търговските средства за измерване. Констатирано се е, че дружеството прилага утвърдената цена от Комисията. Наблюдава се и намаляване на количествата за периода. Единият от измервателните уреди, по който се отчитат количествата вода, които дружеството предоставя на Търговище, е извън срока за последваща проверка.

По отношение на ВС с непитейни качества се наблюдава увеличение на подаваните количества, съответно и на загубите.

По отношение на отведени и пречистени отпадъчни води прави впечатление, че обемът на пречистените води е по-голям от отведените. Дружеството обосновава това с наличието на 16 броя стопански потребители, за които не предоставя услугата „отвеждане на отпадъчни води“. Част от тях доставят отпадъчните води и ги заустват в пречиствателните станции по открит канал или чрез цистерни. По отношение на отпадъчните води се наблюдава намаляване, а за пречистените – увеличение.

Дружеството е заплатило дължимите такси за водоползване и заустване към МОСВ за трите години. Предвид постъпила информация от МОСВ за ВиК оператори, които добиват водни количества без разрешителни, е направена проверка от страна на Комисията. Констатирано е, че добитите количества без разрешително са включени в баланса на водните количества.

По отношение на новомонтираните водомери на СВО се констатира неизпълнение на Закона за измерванията.

По отношение на потребената електрическа енергия за услугата „Доставяне на вода на потребителите“. Специфичният разход на електроенергия, изчислен спрямо подадената на вход ВС вода, намалява за периода. В същото време количествата на вход подадена вода се увеличават. Тези резултати се дължат на реализираните мероприятия за подобряване на енергийната ефективност. За услугата „Доставяне на вода на Друг ВиК оператор“ за ВС „Друг оператор“ специфичният разход на електроенергия за подадена

вода на вход ВС също ежегодно намалява. За услугата „пречистване на отпадъчни води“ за основната водоснабдителна система е видно, че отчетеният разход е значително по-висок от осреднените стойности за групата на средните ВиК оператори за 2015 г.

По отношение на ремонтната програма, основно средствата са насочени в аварийни ремонти по вътрешната водопроводна мрежа на населените места и електро-механичното оборудване на помпените станции. Дружеството поддържа електронен дневник в excel формат за аварии, който съдържа необходимите реквизити.

По отношение на услугата „пречистване на отпадъчните води“ се констатира, че качеството на пречистената вода от трите ПСОВ отговаря на изискванията на Наредба № 6 за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти. За разглеждания период ВиК операторът постига висок пречиствателен ефект на изход ПСОВ.

По отношение на утайките, за трите пречиствателни станции е характерно, че утайките се третират по различен начин. За ПСОВ гр. Разград е констатирано през 2005 г., че добитата утайка е класифицирана като опасен отпадък, поради което дружеството следва да проведе дейности по оползотворяване на утайките в съответствие с нормативните изисквания, като конкретизира намеренията си относно класификацията на утайките, формирани в ПСОВ гр. Разград в рамките на новия регулаторен период.

По отношение на сключени договори по Наредба № 7 се констатира, че дружеството е заложило клаузи за предоставяне на услугата „отвеждане на дъждовни води“. Посочва, че до настоящия момент не е инкасирано такива количества и не е приложило цитираната клауза. Същата следва да бъде заличена от договорите.

Д. Стоилова докладва по икономическата част. В рамките на проверявания период операторът е имал две счетоводни политики, които са съобразени с международните счетоводни стандарти. По отношение на внедряване на ЕССО, то е внедрено, но няма изрично приет вътрешен документ за внедряването, с изключение на един обособен абзац в последната му счетоводна политика. Операторът използва софтуер, който позволява аналитичност при водене на счетоводните сметки и го улеснява за изготвяне на справки и отчети за регулаторни цели. Разходите за регулирани услуги ВиК операторът отчита общо придържане към размера на утвърдените разходи, въпреки че цените му не са променени в единия случай от 2009 г. края, в другия от 2011 г. Отчетените разходи за електрическа енергия за технологични нужди са по-високи от утвърдените. С най-голям дял в общите разходи са разходите за заплати и материали.

По отношение на изнесена дейност, ВиК операторът отчита две типа – охрана на обект и събиране на вземания. Представените извлечения от сметка 401 са със стойности, които съответстват на отчетените данни по ЕССО за регулирана и нерегулирана дейност за последните 2 г. - 2014 г. и 2015 г. За 2013 г. в ЕССО е посочена крайна стойност на кредитното салдо, без да е взета предвид стойност..., че това салдо има и дебитна стойност в размер на 26 хил. лв. През проверявания период ВиК операторът прави 8 вида застраховки, включително имуществена, трудова, гражданска отговорност, МПС и автокаска.

По отношение на щатното разписание, последното му щатно разписание е в сила от 01.06.2016 г. За проверявания период бройката на персонала варира между 422 души и 334 души.

Ценовите решения са приети през 2009 г. за доставяне на непитейна вода и доставяне на трите услуги от декември 2011 г. Операторът прилага пределните цени, които са утвърдени от регулатора, на цялата територия. Фактурите, които издава, съдържат задължителните реквизити. Те се издават на хартиен носител, а за потребители, които имат няколко обекта на обслужваната територия, се издава обща фактура за всички обекти на този потребител за конкретния отчетен период. Операторът отчита събираемост на вземанията между 78% и 89%, която е по-висока от средната събираемост за сектора.

По отношение на регистрираните случаи с преустановено водоподаване, поради натрупани задължения и отказан достъп до водомерния възел от страна на потребителя,

през периода на проверката са регистрирани общо 256 случая. При тях има начисляване на допълнителни такси отказан достъп, отложено плащане, плащане не място при неплатени сметки и прекъсване на услугата. По същество това са допълнителни санкции към вече начислена законова лихва при просрочие. Тази практика би трябвало да се прекрати от ВиК оператора и извлечение от протокола да се изпрати за сведение на принципала.

По отношение на инвестициите от собствени средства, от проверения период ВиК операторът е отчетел 1 852 хил. лв., а отчетната стойност на въведените в експлоатация активи по годишен финансов отчет е 2 044 хил. лв. Относно нерегулираната дейност ВиК операторът извършва дейности по издаване на скици за присъединяване към ВиК мрежата и отчита положителен финансов резултат, между 135 хил. лв. и 238 хил. лв. годишно.

Й. Колева допълни във връзка със загубите на вода, че операторът през 2015 г. действително е предприел дейности за зонирание на мрежата. Ефектът трябва да се очаква 2016 г. Това ще се проследи при прегледа на отчетните доклади.

Във връзка с констатираните пропуски и неизпълнение на изискванията на Наредба №4, работната група предлага на Комисията да даде следните препоръките:

1. Да осигури ефективен вътрешен контрол върху звената, свързани с дейността по отчитане и фактуриране на консумираната вода, с оглед спазване на нормативните изисквания по отношение периодичността на отчитане и достоверността на получаваните данни, като изготви процедура за извършване на мониторинг на пълния цикъл на пренос на информация за отчетеното и фактурираното потребление: от отчет на водомерите на терен - записване на данните в карнети (на хартиен или електронен носител) - въвеждане на данните в софтуер - въвеждане на данните в системата за фактуриране - изготвяне на фактури - изпращане на адрес.

2. Да изясни причините за констатираните несъответствия между първичните документи и формираните задължения за консумирана вода на обект „Стадион - промишлена вода“ за периода от 23.10.2012 г. до 25.07.2013 г. и от 25.07.2013 г. до 26.08.2013 г., като при доказана необходимост потреблението в двата периода да се изравни с реалното.

3. Да преустанови въведената практика за начисляване на такси за допълнителни услуги: „отказан достъп“, „отложено плащане“, „плащане на място при неплатени сметки“, и „прекъсване на услугата“, които не съответстват на чл. 43, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия на дружеството.

4. Да представи програма с конкретни мерки за оползотворяване на утайките от ПСОВ, гр. Разград с етапи за изпълнение.

5. Да заличи текста на чл. 7, ал. 4 от типовия договор за присъединяване към водоснабдителната и/или канализационната системи със стопански потребители.

6. Във връзка с препоръката по т. 5 да предприеме действия за сключване на анекси към съществуващите договори със стопански потребители.

7. За предприетите действия, в изпълнение на дадените препоръки по т.т. от 1 до 6, да представи информация и доказателства в КЕВР, в двумесечен срок от получаване на извлечението от протокола за взетите решения.

Има и още две препоръки, които са свързани с неизпълнението на Закона за измерванията:

- Извлечение от протокола с взетите решения да бъде изпратен на Председателя на ДАМТН, в качеството ѝ на компетентен орган по ЗИ.
- Такова копие да се изпрати на МРРБ, в качеството му на Принципал на дружеството и на общинския съвет на община Разград.

И. Н. Иванов даде думата на членовете на Комисията за въпроси и изказвания.

Д. Кочков зададе въпрос по т.4 от доклада, която касае класифицирането на утайките в ПСОВ Разград. Започната ли е процедура в РИОСВ по прекласифицирането им като неопасен отпадък или просто намерението им е да ги третират по начина, по който са ги третирали досега, или изобщо не ги третират? Много по-скъпо е, ако ги третират като опасен отпадък.

Й. Колева отговори, че дружеството е предприело такива действия. Защо 2005 г. утайките на ПСОВ Разград са класифицирани като опасен отпадък? Констатирано е завишено съдържание на цинк. Това е единственият показател, който излиза извън определените норми. Колева отчете, че 12 г. не са предприети действия, а по твърдение на служители на оператора има промяна в качеството на утайките. Тези, които сега се произвеждат, би следвало да бъдат прекласифицирани. Действително съставът в натрупаните количества, става въпрос за тежък метал, по никакъв начин не би могъл да бъде променен. Това означава, че те ще си останат с тази класификация. Затова работната група дава тази препоръка, какви мерки ще предприемат за оползотворяване на утайките. Това включва като опция прекласифицирането им.

Д. Кочков попита дали е започната процедура по това нещо или Комисията с това предписание ще го предизвика.

Й. Колева отговори, че нямат документ, който да потвърждава. Заявили са го само устно, но това не е доказателство. Няма доказателство, че са започнати тези действия.

И. Н. Иванов отбеляза, че го няма и в указанията, които са дадени.

Й. Колева отговори, че много общо са го дали - да предприемат действия по оползотворяване на утайките, защото в момента те се съхраняват на депо в станцията. Колева отбеляза, че не знае как се съхранява утайка 12 г. на депо, което може да поеме за година или две количествата добити утайки. Трябва да се отбележи, че там контролен орган е РИОСВ и би трябвало да упражнява по-строг контрол.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания. Иванов отбеляза, че доклад по планова проверка се приема с протоколно решение.

И. Н. Иванов попита има ли против изготвения доклад със задължителните указания, организациите и институциите, на които трябва да бъде изпратен докладът.

Предвид направените по-горе констатации и на основание разпоредбите на чл. 21, ал. 1, ал. 2, ал. 4 и ал. 5, и чл. 23, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), Комисията

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване-Дунав“ ЕООД, гр. Разград, за периода 01.01.2013 г. - 31.12.2015 г. за сведение.

II. Дава следните препоръки на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград:

1. Да осигури ефективен вътрешен контрол върху звената, свързани с дейността по отчитане и фактуриране на консумираната вода, с оглед спазване на нормативните изисквания по отношение периодичността на отчитане и достоверността на получаваните данни, като изготви процедура за извършване на мониторинг на пълния цикъл на пренос на информация за отчетеното и фактурираното потребление: от отчет на водомерите на терен - записване на данните в карнети (на хартиен или електронен носител) - въвеждане на данните в софтуер - въвеждане на данните в система за фактуриране - изготвяне на фактури - изпращане на адрес.

2. Да изясни причините за констатираните несъответствия между първичните документи и формираните задължения за консумирана вода на обект „Стадион - промишлена вода“ за периода от 23.10.2012 г. до 25.07.2013 г. и от 25.07.2013 г. до 26.08.2013 г., като при доказана необходимост потреблението в двата периода да се изравни с реалното.

3. Да преустанови въведената практика за начисляване на такси за допълнителни услуги: „отказан достъп“, „отложено плащане“, „плащане на място при неплатени сметки“, и „прекъсване на услугата“, които не съответстват на чл. 43, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия на дружеството.

4. Да представи програма с конкретни мерки за оползотворяване на утайките от

ПСОВ, гр. Разград и етапи за изпълнение.

5. Да заличи текста на чл. 7, ал. 4 от типовия договор за присъединяване към водоснабдителната и/или канализационната системи със стопански потребители.

6. Във връзка с препоръката по т. 5 да предприеме действия за сключване на анекси към съществуващите договори със стопански потребители.

7. За предприетите действия, в изпълнение на дадените препоръки по т.т. от 1 до 6, да представи информация и доказателства в КЕВР, в двумесечен срок от получаване на извлечението от протокола за взетите решения.

III. Във връзка с установените нарушения на Закона за измерванията, извлечение от констативния протокол в частта, свързана с последващата проверка на измервателните уреди, собственост на ВиК оператора (неспазване на указаните срокове в Заповед № А - 412/16.08.2004 г. (посл. изм. със Заповед № А-791/30.09.2015 г.) на Председателя на ДАМТН, да се изпрати на ДАМТН, в качеството ѝ на компетентен орган по ЗИ.

IV. Копие от доклада на работната група с резултатите от извършената регулаторна проверка на дейността на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград за периода 01.01.2013 г. - 31.12.2015 г. да се изпрати на МРРБ, в качеството му на Принципал на дружеството и на общинския съвет на община Разград.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков и Валентин Петков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **два гласа** (Димитър Кочков и Валентин Петков) на членовете на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т. 2. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Алт Ко“ АД; „МБАЛ – Търговище“ АД; „Топлофикация–Разград“ ЕАД; „Топлофикация–Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация–Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация – ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Юлико–Евротрейд“ ЕООД; „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; „УМБАЛ – проф., д-р Стоян Киркович“ АД; „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-84 от 24.02.2017 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. бр. 105 от 30.12.2016 г.). Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. 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 топлотворна 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 пароотбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното 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. В съответствие 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.

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

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

Съгласно чл. 4, ал. 4 от Наредбата заявителите представят справка за съответния период по утвърден от Комисията образец. С Протокол № 141 от 27.06.2016 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, които са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“, 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.**

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

Следва да се има предвид, че са направени **изменения в ЗЕ**, публикувани в ДВ бр. 105 от **30.12.2016 г.** и влизащи в сила от деня на обнародването им, които имат пряко отношение относно издаването на сертификати на топлофикационните централи, произвеждащи електрическа и топлинна енергия по комбиниран начин.

Част от направените **изменения в ЗЕ**, публикувани в ДВ бр. 105 от **30.12.2016 г.** и влизащи в сила от деня на обнародването им, визират издаването на сертификати на топлофикационните централи, произвеждащи електрическа и топлинна енергия по комбиниран начин. Съгласно нововъведения чл. 163б от ЗЕ, сертификатът за произход е **електронен документ**, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата** и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне.

Сертификатът съдържа:

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;
2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;
3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;
4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;
5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно

комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3;

6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3;

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

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

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

10. вида на националната схема за подпомагане;

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

12. датата и държавата на издаване;

13. уникален идентификационен номер.

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

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

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

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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. „Алт Ко“ АД;

2. „МБАЛ – Търговище“ АД;

3. „Топлофикация – Разград“ ЕАД;

4. „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“;

5. „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“;

6. „Топлофикация – ВТ“ АД;

7. „Белла България“ АД;

8. „Юлико – Евротрейд“ ЕООД;

9. „Топлофикация – Бургас“ ЕАД;

10. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;

11. „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД;

12. ЧЗП „Румяна Величкова“;

13. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;

14. „Декотекс“ АД;

15. „Овердрайв“ АД;

16. „Овергаз Мрежи“ АД;

17. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;

18. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;

19. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
20. „Когрийн“ ООД;
21. „Оранжерии – Петров дол“ ООД;
22. „УМБАЛ – проф., д-р Стоян Киркович“ АД;
23. „Инертстрой-Калето“ АД;
24. „3-Пауър“ ООД;

• Дружества и/или централи с ТГ/КПГЦ:

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

В КЕВР са получени следните писма с които дружествата са декларирали, че **няма да подават заявления** за сертификати за разглеждания период: съответно на хартиен носител от: „Биовет“ АД с вх. № Е-14-41-1 от 12.01.2017 г., както и писмо, получено по електронната поща на 12.01.2017 г от „ТЕЦ Горна Оряховица“ АД.

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

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

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ДВГ/ГТ:

1. „Алт Ко“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-1** от **11.01.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, гр. Кресна, за периода на издаване на сертификати от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. отбелязана в заявлението като:

– произведена по комбиниран начин: **1 353,40 MWh** в т.ч. 1225,82 MWh изнесена електрическа енергия (по електромер) и 1 219,32 MWh продадена електрическа енергия. Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ е **1,85 MW_e**;
- В централата, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „ВНКW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор;
Параметрите на инсталацията (двигателя) са:
 - Номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;
 - Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW_t;
 - Електрическа ефективност 43,4%;
 - Топлинна ефективност 42,8%;
 - Обща ефективност 86,2%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 183 kJ/nm³**;
- Дружеството е представило удостоверение за средната стойност на външната температура за района на община Кресна: **2,8°C** за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., издадена от НИМХ, филиал Кюстендил, ХМО – Сандански.
- Инсталацията е въведена в експлоатация на **12.02.2008 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: **47,52%** – 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 инсталация ДВГ-1 **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	1 225,820		1 225,820	

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ собствени нужди на площадката – $E_{сн} = 127,580 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. $E_{сн \text{ тец}} = 87,690 \text{ MWh}$;
 - няма закупена 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 „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,888** – **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:
 - $\eta_{\text{общо}} = 83,74\%$;
 - $\Delta F = 25,54\%$;
- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	1 375,740	1 375,740		
Електрическа енергия	MWh	1 353,400	1 353,400		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 259,022	3 259,022		

- Потребената топлинна енергия е: **1 301,0 MWh**.

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

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

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

$1\,353,400\text{ MWh} - 127,580\text{ MWh} = 1\,225,820\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 353,400 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, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 353,400 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 225,820 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,389 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 226,209 MWh**, което е равно на **1 226 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,209 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „АЛТ КО“ АД, гр. София, за производствена

централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени **1 226 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

2. „МБАЛ – Търговище“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-3** от **10.01.2017 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 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., отбелязвайки в заявлението две стойности за произведените количества:

– произведена по комбиниран начин $E_{бр.} = 15,810 \text{ MWh}$;

– продадена по електромер $E_{прод. (електромер)} = 3,070 \text{ MWh}$;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период в производствената централа на „МБАЛ Търговище“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип MAN Е 2876 Е302 на SOKRATHERM Германия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,104 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW_t;

- електрическа ефективност 35,90%;

- топлинна ефективност 53,80%;

- обща ефективност 89,70%;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 326 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **0,6°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Варна;

- Инсталация ДВГ-1 е въведена в експлоатация на **13.01.2009 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: **46,29%** – 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	3,070		3,070	

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ – $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 12,740 \text{ MWh}$;
 - 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 $0,4 \text{ kV}$ за продажба на „Енерго-Про Продажби” АД – **0,888 отговаря** 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 са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 81,75\%$;
 - $\Delta F = 15,49\%$;
- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	33,500	33,500		
Електрическа енергия	MWh	15,810	15,810		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	60,318	60,318		

- Потребената топлинна енергия е: **33,500 MWh**.

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

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

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

$15,810 \text{ MWh} - 12,740 \text{ MWh} = 3,070 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15,810 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15,810 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3,070 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,000 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **3,070 MWh**, което е равно на **3 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,070 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „МБАЛ-Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ-Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени **3 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

3. „Топлофикация – Разград“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4** от **12.01.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“, гр. Разград, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **2 252,6 MWh**;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград“ е **3,041 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип ВНКW JMS 620 GS-N.LC производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията

ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 187 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура от (минус) **-0,2°C** са представени официални данни за град Разград с източник НИМХ – филиал гр. Варна, ХМО гр. Разград;
- Инсталация ДВГ-1 е въведена в експлоатация на **03.11.2009 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: **50,11%** – 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	2 054,647		2 054,647	

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = \mathbf{197,953\ MWh}$;
 - в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 0,805 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;
 - потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Регламента;
- Изчисленията от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{общо} = \mathbf{81,10\%}$;
 - $\Delta F = \mathbf{21,36\%}$;

- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	2 110,000	2 110,000		
Електрическа енергия	MWh	2 252,600	2 252,600		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 379,328	5 379,328		

- Потребена топлинна енергия: **5 349,100 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 4\,828,0$ MWh).

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

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

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

$2\,252,600 \text{ MWh} - 197,953 \text{ MWh} = \mathbf{2\,054,647 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2 252,600 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2 252,600 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2 054,647 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,939 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **2 055,586 MWh**, което е равно на **2 055 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,586 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Разград“ ЕАД, за централа „Разград“ – гр. Разград, да бъдат издадени **2 055 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

4. „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 10.01.2017 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“, гр. Враца, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:
4 242,500 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;
- електрическа ефективност 40,00%;
- топлинна ефективност 41,00%;
- обща ефективност 81,00%;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 790 kJ/nm³**.

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура от **1,7°C** са представени официални данни за град Враца с източник НИМХ – филиал гр. Плевен, ХМО гр. Враца;

- И двете – ДВГ1 и ДВГ-2 – инсталации са въведени в експлоатация на **25.11.2005 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: **50,07%** – 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	3 994,708		3 994,708	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 247,792 \text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ закупена за производството = 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 енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:

Показатели	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{\text{общо}}$	%	80,85	80,76
ΔF	%	20,00	18,18

- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. 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	2 191,000	2 191,000		
Електрическа енергия	MWh	2 111,600	2 111,600		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 321,379	5 321,379		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 565,000	2 565,000		
Електрическа енергия	MWh	2 130,900	2 130,900		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 814,965	5 814,965		

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 756,000	4 756,000		
Електрическа енергия	MWh	4 242,500	4 242,500		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 136,344	11 136,344		

- Потребена топлинна енергия: **7 577,072 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 5 163,440 \text{ MWh}$).

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

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

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

4 242,500 MWh – 247,792 MWh = **3 994,708 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4 242,500 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4 242,500 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3 994,708 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,393 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **3 995,101 MWh**, което е равно на **3 995 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,101 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **3 995 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

5. „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 10.01.2017 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“, гр. Враца, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1 478,900 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи

електрическа енергия по комбиниран начин е **2,004 MW_e**.

- През разглеждания период в ОЦ „Младост“ е била в експлоатация една инсталация (ДВГ-1) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, която се състои от двигател с вътрешно горене тип JGS612GS-N.LG – производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:
 - номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,50%;
 - топлинна ефективност 41,60%;
 - обща ефективност 85,10%.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 790 kJ/nm³**.
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура от **1,7°C** са представени официални данни за град Враца с източник НИМХ – филиал Плевен, ХМО Враца;
- Инсталацията е въведена в експлоатация на **16.02.2012 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: **48,92%** – 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	1 274,709		1 274,709	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = 204,191 \text{ MWh}$;
 - ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{сн \text{ тец}} (E_{сн} + E_{закуп. \text{ за произв.}}) = 205,226 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. $E_{закупена \text{ за производство}} = 1,731 \text{ MWh}$.
- 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 ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:
 - $\eta_{общо} = 80,69\%$;
 - $\Delta F = 23,02\%$;
- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	1 288,000	1 288,000		
Електрическа енергия	MWh	1 478,900	1 478,900		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 429,061	3 429,061		

- Потребена топлинна енергия: **7 753,640 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 8\,913,600 \text{ MWh}$).

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

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

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

$1\,478,900 \text{ MWh} - 204,191 \text{ MWh} = \mathbf{1\,274,709 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 478,900 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 478,900 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 274,709 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,356 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 275,065 MWh**, което е равно на **1 275 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,065 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1 275 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

6. „Топлофикация – ВТ“ АД

„Топлофикация–ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола

Габровски“ № 71А, с **ЕИК 104003977**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-022-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-022-02 от 18.09.2006 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-6 от 10.01.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Топлофикация – ВТ“, гр. В. Търново, през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., за количество в размер на **2 077,18 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:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 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 40,10%;
 - топлинна ефективност 40,90%;
 - обща ефективност 81,00%.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 187 kJ/nm³**;
- За попълнената от дружеството в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата средна стойност на външната температура от **0,5°C** относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. са представени официални данни за град Велико Търново с източник НИМХ, филиал Плевен – ХМО Велико Търново;
- Инсталация **ДВГ-1** е въведена в експлоатация на **04.05.2007 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: **49,81%** – 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	1 785,039		1 785,039	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 292,141$ MWh;
 - в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 2,846 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:
 - $\eta_{общо} = 77,23\%$;
 - $\Delta F = 15,78\%$;
- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	2 292,000	2 292,000		
Електрическа енергия	MWh	2 077,180	2 077,180		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 657,252	5 657,252		

- Потребена топлинна енергия: **4 228,613 MWh** (в т.ч. от $Q_{бу} = 5\,029,817$ MWh).

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

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

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:
 $2\,077,180\text{ MWh} - 292,141\text{ MWh} = \mathbf{1\,785,039\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2 077,180 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2 077,180 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 785,039 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,628 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 785,667 MWh**, което е равно на **1 785 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,667 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация–ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация–ВТ“ АД, да бъдат издадени 1 785 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

7. „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 **11.01.2017 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 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **652,698 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № **Е-14-00-1** от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW_e**;
- В производствена централа ТЕЦ „Унибел“ гр. Ямбол през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „QUANTO C1000 SP“, производство на „TEDOM“ Чешка Република и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;
 - за производство на гореща вода 0,599 MW_t;
 - за производство на водна пара 0,545 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,10%;
 - топлинна ефективност 48,40%;
 - обща ефективност 85,50%;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 108 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура от **0,4°C** са представени официални данни за гр. Ямбол с източник НИМХ – филиал Пловдив, ХМО Ямбол;
- Инсталация **ДВГ-1** е въведена в експлоатация на **30.12.2008 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: **50,29%** – 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: **87,59%** – 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 **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	628,728		628,728	

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 23,970 \text{ MWh}$;
 - 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:
 - $\eta_{общо} = \mathbf{76,98\%}$;
 - $\Delta F = \mathbf{16,07\%}$;
- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	708,594	708,594		
Електрическа енергия	MWh	652,698	652,698		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 768,305	1 768,305		

- Потребена топлинна енергия: **901,884 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}}=215,060 \text{ MWh}$).

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

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

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

$652,698 \text{ MWh} - 23,970 \text{ MWh} = \mathbf{628,728 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **652,698 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **652,698 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **628,728 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,210 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **628,938 MWh**, което е равно на **628 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,938 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени **628 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

8. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-10** от **10.01.2017 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена

от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **355,400 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 0,495 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW_t;

- електрическа ефективност 38,00%;

- топлинна ефективност 50,00%;

- обща ефективност 88,00%;

- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 108 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средната стойност на външната температура от **2,2°C** са представени официални данни за град Пловдив с източник НИМХ – филиал Пловдив;

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **11.02.2002 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: **47,61%** – 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 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	ЕРД	Други
MWh	328,784		328,784	

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

централата, дружеството е записало следните данни:

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 26,616 \text{ MWh}$;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Коригиращият фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата 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 енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 86,99\%$;
 - $\Delta F = 25,04\%$;
- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	477,000	477,000		
Електрическа енергия	MWh	355,400	355,400		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	956,916	956,916		

- Потребена топлинна енергия: **292,600 MWh**.

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

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

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

$355,400 \text{ MWh} - 26,616 \text{ MWh} = 328,784 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **355,400 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, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **355,400 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **328,784 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,541 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **329,325 MWh**, което е равно на **329 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,325 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, гр. Враца, да бъдат издадени 329 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

9. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21** от **13.01.2017 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 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **10 861,000 MWh.**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **17,82 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 **34 108 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **2,4°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ–Хидрометеорологична обсерватория – гр. Бургас.
- Инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6** са въведени в експлоатация с общо Разрешение за ползване издадено на **26.04.2007 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: **51,54%** – 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	10 221,698	10 221,698		

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = 639,302 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. $E_{сн \text{ тец}} = 494,020 \text{ MWh}$
 - 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
$\eta_{общо}$	%	81,22	83,77	83,87	83,63	86,67	84,90
ΔF	%	19,01	20,87	20,72	20,67	22,77	21,53

- Общите показатели, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	1 936,000	1 936,000		
Електрическа енергия	MWh	1 886,000	1 886,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 705,584	4 705,584		

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 089,000	2 089,000		
Електрическа енергия	MWh	1 924,000	1 924,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 790,266	4 790,266		

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 948,000	1 948,000		
Електрическа енергия	MWh	1 754,000	1 754,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 414,132	4 414,132		

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 079,000	2 079,000		
Електрическа енергия	MWh	1 901,000	1 901,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 759,000	4 759,000		

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 020,000	2 020,000		
Електрическа енергия	MWh	1 735,000	1 735,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 332,652	4 332,652		

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 872,000	1 872,000		
Електрическа енергия	MWh	1 661,000	1 661,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 161,165	4 161,165		

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	11 944,000	11 944,000		
Електрическа енергия	MWh	10 861,000	10 861,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	27 162,798	27 162,798		

- Потребена топлинна енергия: **21 788,874 MWh** (в т.ч. от $Q_{BK} = 17\,323,992$ MWh).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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:

$10\,861\text{ MWh} - 639,302\text{ MWh} = 10\,221,698\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 861 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 861,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 221,698 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,846 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **10 222,544 MWh**, което е равно на **10 222 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,544 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **10 222 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

10. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **12.01.2017 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“, гр. Варна, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **7 216,600 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;

- електрическа ефективност 42,80 %;

- топлинна ефективност 42,70 %;

- обща ефективност 85,50 %;

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

- номинална електрическа мощност 2,440 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;

- електрическа ефективност 42,70 %;

- топлинна ефективност 43,10 %;

- обща ефективност 85,80%;

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

- номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;

- електрическа ефективност 40,50%;

- топлинна ефективност 43,5%;

- обща ефективност 84,0%;

Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия № 5 има разрешение за ползване № СТ-05-1673 от 01.10.2015 г.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 187 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура от **2,5°C** са представени официални данни за град Варна с източник НИМХ – филиал Варна;

- Инсталациите са въведени в експлоатация, както следва: **ДВГ-1 и ДВГ-2 на 29.04.2005 г.**, **ДВГ-3 и ДВГ-4 на 22.04.2009 г.**, а **ДВГ-5 на 01.10.2015 г.** (т.е. всичките **преди 2016 г.**, съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че за всяка от инсталациите са получени еднакви резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **50,14%** – 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	6 858,442		6 858,442	

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 358,158 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 1,503 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	ДВГ-5
$\eta_{общо}$	%	75,53	83,33	82,53	81,64	83,81
ΔF	%	15,43	22,05	21,61	20,69	21,68

- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 453,700	1 453,700		
Електрическа енергия	MWh	1 540,300	1 540,300		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 964,214	3 964,214		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 822,300	1 822,300		
Електрическа енергия	MWh	1 716,000	1 716,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 245,985	4 245,985		

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 309,400	1 309,400		
Електрическа енергия	MWh	1 268,000	1 268,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 123,032	3 123,032		

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 763,600	1 763,600		
Електрическа енергия	MWh	1 697,800	1 697,800		

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 239,822	4 239,822		
----------------------------------	-----	-----------	-----------	--	--

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 137,000	1 137,000		
Електрическа енергия	MWh	994,500	994,500		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 543,128	2 543,128		

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7 486,000	7 486,000		
Електрическа енергия	MWh	7 216,600	7 216,600		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	18 116,182	18 116,182		

• Потребена топлинна енергия: **11 575,500 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 7\,067,000 \text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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:

$7\,216,600 \text{ MWh} - 358,158 \text{ MWh} = \mathbf{6\,858,442 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7 216,600 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7 216,600 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6 858,442 MWh**.

• Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,201 MWh**.

• Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата**; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **6 858,643 MWh**, което е равно на **6 858 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,643 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **6 858 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода

на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

11. „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 12.01.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопереработка в гр. Пловдив – производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив – за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. в размер на (записани са няколко количества):
$$E_{\text{бруто}} = 309,000 \text{ MWh}; \quad E_{\text{сн}} = 238,000 \text{ MWh};$$
$$E_{\text{нето}} = 71,000 \text{ MWh}.$$

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 0,835 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW_t;
- електрическа ефективност 39,00%;
- топлинна ефективност 47,00%;
- обща ефективност 86,00%;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 108 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура от **2,2°C** са представени официални данни за района на гр. Пловдив с източник НИМХ – филиал Пловдив;

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **30.03.2007 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: **46,80%** – 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	71,000		71,000	

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = 238,000 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. за собствени нужди на ТЕЦ за производството $E_{сн \text{ тец}} = 6,000 \text{ MWh}$;
 - 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 краен снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на 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:
 - $\eta_{общо} = 84,44\%$;
 - $\Delta F = 24,91\%$;

- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	371,000	371,000		
Електрическа енергия	MWh	309,000	309,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	805,326	805,326		

- Потребена топлинна енергия: **370,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{ппк} = 280,000 \text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации 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 невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $309,000 \text{ MWh} - 238,000 \text{ MWh} = 71,000 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **309,000 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, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **309,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **71,000 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоэффективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,000 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **71,000 MWh**, което е равно на **71 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,000 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ Маджаров, гр. Пловдив, да бъдат издадени **71 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** и произведено при високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

12. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № **Е-ЗСК-28** от **10.01.2017 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 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. отбелязана в заявлението като: количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – **327,000 MWh**. Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **1,850 MW_e**.

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

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

- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 698 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура от **-0,6°C** са представени официални данни за района на с. Трудовец, общ. Ботевград с източник НИМХ – БАН гр. София;

- Инсталация ДВГ-1 е въведена в експлоатация на **22.10.2007 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: **50,32%** – 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	676,000		676,000	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = \mathbf{36,000\ MWh}$;

- 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:

- $\eta_{общо} = \mathbf{82,66\%}$;

- $\Delta F = \mathbf{21,63\%}$;

- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	730,000	730,000		
Електрическа енергия	MWh	712,000	712,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 744,545	1 744,545		

- Потребена топлинна енергия: **864,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 134,000 \text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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:
 $712,000 \text{ MWh} - 36,000 \text{ MWh} = \mathbf{676,000 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **712,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **712,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **676,000 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,000 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **676,000 MWh**, което е равно на **676 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,000 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 676 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

13. „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 10.01.2017 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“, гр. Петрич, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. в размер на (посочени са няколко количества):

– $E_{\text{бруто}} = 1\,013,000 \text{ MWh}$;

– $E_{\text{сн}} = 168,2768 \text{ MWh}$;

– $E_{\text{нето}} = 844,7232 \text{ MWh}$;

– $E_{\text{закупена за ТЕЦ}} = 40,6608 \text{ MWh}$.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. са били в експлоатация пет инсталации – ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, 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 **34 183 kJ/nm³**.

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура от **2,8°C** са представени официални данни за района на гр. Петрич, с източник НИМХ – филиал Кюстендил, ХМО Сандански;

- Инсталациите работили през разглеждания период **ДВГ-2 и ДВГ-3** (от всичките с Разрешение за ползване на съща дата: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4) са въведени в експлоатация на **27.02.2008 г.**, а **ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7** (от всичките с Разрешение за ползване на съща дата: ДВГ-5, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8) са въведени в експлоатация на **5.05.2008 г.**, (т.е. заедно ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5 и ДВГ-6 **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: **49,48%** – 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 инсталациите са:

Показател	Мярка	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
$\eta_{\text{общо}}$	%	77,24	90,46	78,22	75,28	75,41
ΔF	%	16,66	28,79	17,73	14,49	14,68

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	844,723	844,723		

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{168,2768 \text{ MWh}}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 40,6608 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „НЕК“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	388,000	388,000		
Електрическа енергия	MWh	367,000	367,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	977,470	977,470		

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8,500	8,500		
Електрическа енергия	MWh	8,000	8,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	18,241	18,241		

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	134,000	134,000		
Електрическа енергия	MWh	127,000	127,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	333,686	333,686		

Показатели за инсталация ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	302,000	302,000		

Електрическа енергия	MWh	286,000	286,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	781,135	781,135		

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	237,000	237,000		
Електрическа енергия	MWh	225,000	225,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	612,659	612,659		

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 069,500	1 069,500		
Електрическа енергия	MWh	1 013,000	1 013,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 723,190	2 723,190		

- Потребена топлинна енергия: **1 440 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 505,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$1\,013,000 \text{ MWh} - 168,2768 \text{ MWh} = \mathbf{844,7232 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 013,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 013,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **844,7232 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,4816 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **845,205 MWh**, което е равно на **845 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,205 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за

централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени **845 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

14. „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 18.01.2017 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Декотекс“ АД, гр. Сливен, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1 428,483 MWh.**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

Във връзка с непълнена информация в справката за използваната електрическа енергия за „собствени нужди“ на площадката на ТЕЦ, с писмо с изх. № Е-ЗСК-3 от 06.01.2017 г. на КЕВР, от „Декотекс“ АД е изискано да бъде представена информация за **нетното производство на електрическата енергия, измерено на изхода на централата**, в съответствие с утвърдения на дружеството Алгоритъм за 2016 г., както и информация **относно чл. 163б от ЗЕ, по отношение на това дали е получена инвестиционна помощ и/или подкрепа за единица енергия**. В отговор дружеството е изпратило 2 бр. писма:

С писмо с вх. Е-ЗСК-31 от 10.01.2017 г., дружеството е декларирало, че на **08.02.2008 г.** е **получена безвъзмездна финансова помощ** за изграждане на централата в размер на **15% от инвестиционния кредит (ИК)**, който процент е равен 225 000 € (от ИК общо за 1 500 000 €) или превърната в български левове тази помощ е **440 061,75 лв.** (при курс на БНБ 1,95583 лв. за 1 €), отпусната по **Програма на Европейската Банка за Възстановяване и Развитие (ЕВБР)** с посредник Райфайзенбанк /България/ ЕАД.

С писмо с вх. № Е-ЗСК-31 от 20.01.2017 г., „Декотекс“ АД предоставя **нова справка по чл. 4, ал. 4** от Наредбата, за периода на производство от **01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.**, в която е посочено **нетно количество високоефективна електрическа енергия** на изхода на централата от **1 402,003 MWh** (което е различно от първоначално записаното в заявление с вх. № Е-ЗСК-31 от 18.01.2017 г. – 1 428,483 MWh).

Работната група приема за разглеждане новопостъпилата справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, която съответства на утвърдения Алгоритъм за 2016 г. по отношение на „собствените нужди“ на площадката на ТЕЦ.

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 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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 **1,7°C** през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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 (7,6°C).;
- Инсталация ДВГ-1 е въведена в експлоатация **на 29.12.2009 г.** (т.е. **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: **50,25%** – 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: **88,01%** – 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	1 402,003		1 402,003	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = \mathbf{26,480\ MWh}$;
 - няма закупено количество ЕЕ за ТЕЦ: $E_{закуп. за\ произв.} = 0\ MWh$;
- 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 ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:
 - $\eta_{общо} = \mathbf{81,66\%}$;
 - $\Delta F = \mathbf{20,65\%}$;
- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	1 568,000	1 568,000		
Електрическа енергия	MWh	1 428,483	1 428,483		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 669,559	3 669,559		

- Потребена топлинна енергия: **942,500 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата (допълнително изпратена с писмо към вх. № Е-ЗСК-31 от 20.01.2017 г. в КЕВР), не са констатирани неточности и несъответствия.

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

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

$1\,428,483\text{ MWh} - 26,480\text{ MWh} = \mathbf{1\,402,003\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 428,483 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 428,483 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 402,003 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,152 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 402,155 MWh**, което е равно на **1 402 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,155 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени **1 402 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

15. „Овердрайв“ АД

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

ЕИК 131413539 е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-32 от 17.01.2017 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“, гр. София, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:
170,186 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“ е **0,250 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 **34 698 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура от **-0,2°C** са представени официални данни за района на гр. София с източник НИМХ – БАН, София;

- Инсталация **ДВГ-1** (както и неизползваната през този период **ДВГ-2**) е въведена в експлоатация на **20.11.2008 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: **49,30%** – 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	124,697		124,697	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 45,489 \text{ MWh}$;

– 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:

– $\eta_{\text{общо}} = 84,15\%$;

– $\Delta F = 20,85\%$;

- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	229,851	229,851		
Електрическа енергия	MWh	170,186	170,186		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	475,384	475,384		

- Потребена топлинна енергия: **229,851 MWh**.

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

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

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

$170,186 \text{ MWh} - 45,489 \text{ MWh} = 124,697 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **170,186 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ

– Наредба № РД-16-267, е в размер на **170,186 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **124,697 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,126 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **124,823 MWh**, което е равно на **124 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,823 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Овердрайв” АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център”, гр. София, да бъдат издадени 124 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

16. „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 10.01.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел”, гр. София, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **124,975 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 0,170 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,212 MW_t;

- електрическа ефективност 36,80%;

- топлинна ефективност 50,70%;

- обща ефективност 87,50%.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **35 117 kJ/nm³**;
- За периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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 (минус) **-0,7°C**, но работната група я приема за достатъчно достоверна, сравнявайки я с приложената справка от „Топлофикация София“ АД с източник НИМХ – БАН, София (минус) **-0,2°C**;
- Инсталацията е въведена в експлоатация на **23.12.2008 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: **47,88%** – 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	116,720		116,720	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = 8,255 \text{ MWh}$;
 - 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 „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 ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{общо} = 82,84\%$;
 - $\Delta F = 21,76\%$;
- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	158,000	158,000		
Електрическа енергия	MWh	124,975	124,975		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	341,588	341,588		

- Потребена топлинна енергия: **203,273 MWh** (в т.ч. от $Q_{вк} = 125,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$124,975 \text{ MWh} - 8,255 \text{ MWh} = \mathbf{116,720 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **124,975 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **124,975 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **116,720 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,165 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **116,885 MWh**, което е равно на **116 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,885 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени **116 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

17. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-37 от 09.01.2017 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик. В заявлението е посочено

количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 2 647,105 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 15,235 MWh;
 - произведена по комбиниран начин – **2 679,239 MWh**;
 - собствени нужди на централата – 47,369 MWh;
 - нето отпусната към мрежата на „ЕВН Електроразпределение“ ЕАД – 2 631,870 MWh;
- Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“, през разглеждания период от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., са били в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

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

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

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

- Основното гориво и на двете инсталации е природен газ с долна топлотворна способност **34 108 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **2,0°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ, филиал Пловдив, ХМО Пазарджик;

- Инсталация ДВГ-1 е въведена в експлоатация на **11.12.2012 г.**, а ДВГ-2 на **12.09.2015 г.** (т.е. и двете **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: и за двете **50,22 %** – 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: и за двете **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	2 631,870		2 631,870	

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 47,368 \text{ MWh}$;
 - 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 ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:

Показатели	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{общо}$	%	77,24	79,17
ΔF	%	16,57	17,93

- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и тази за цялата централа, **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	2 053,620	2 053,620		
Електрическа енергия	MWh	2 059,709	2 059,709		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 325,192	5 325,192		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	653,948	653,948		
Електрическа енергия	MWh	619,529	619,529		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 608,624	1 608,624		

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 707,568	2 707,568		
Електрическа енергия	MWh	2 679,238	2 679,238		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6 933,815	6 933,815		

- Потребена топлинна енергия: **2 707,568 MWh**.

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

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от

цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на 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:
 $2\,679,238\text{ MWh} - 47,368\text{ MWh} = \mathbf{2\,631,870\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на $2\,679,238\text{ MWh}$;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на $2\,679,238\text{ MWh}$;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на $2\,631,870\text{ MWh}$.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на $0,992\text{ MWh}$.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на $2\,632,862\text{ MWh}$, което е равно на **2 632 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,862 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **2 632 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

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

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 09.01.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – $3\,189,585\text{ MWh}$, в т.ч. допълнително продадена по график $23,493\text{ MWh}$;
- произведена по комбиниран начин – $3\,328,776\text{ MWh}$;
- собствени нужди на централата – $162,684\text{ MWh}$;

- нето отпусната към мрежата на „ЕВН Електроразпределение“ ЕАД – **3 166,092 MWh**;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“ през разглеждания период от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. са били в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1 и ДВГ-2) с газо-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 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW_t;
- електрическа ефективност 43,60 %;
- топлинна ефективност 41,70 %;
- обща ефективност 85,30 %;

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

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

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 108 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **2,0°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ, филиал Пловдив, ХМО Пазарджик;

- Инсталация ДВГ-1 е въведена в експлоатация на **11.12.2012 г.**, а ДВГ-2 на **23.10.2013 г.** (т.е. и двете **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: и за двете **50,08%** – 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: и за двете **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	3 166,092		3 166,092	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 162,684 \text{ MWh}$;

– 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;

– 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 и ДВГ-2 са:

Показател	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{общо}$	%	77,26	79,76
ΔF	%	17,28	19,17

• Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	1 780,376	1 780,376		
Електрическа енергия	MWh	1 870,422	1 870,422		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 725,527	4 725,527		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 477,628	1 477,628		
Електрическа енергия	MWh	1 458,334	1 458,334		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 681,134	3 681,134		

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 258,004	3 258,004		
Електрическа енергия	MWh	3 328,776	3 328,776		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8 406,661	8 406,661		

• Потребена топлинна енергия: **3 258,004 MWh**.

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

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

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 невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $3\,328,776\text{ MWh} - 162,684\text{ MWh} = \mathbf{3\,166,092\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3 328,776 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3 328,776 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3 166,092 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоэффективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,946 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **3 167,038 MWh**, което е равно на **3 167 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,038 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, обл. Пазарджик, да бъдат издадени **3 167 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** и произведено при **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

19. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44** от **09.01.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена електрическа енергия по фактури: **1 068,740 MWh**;
- произведена електрическа енергия: **1 091,337 MWh**,
– в т.ч. реално отпусната електрическа енергия към ЕРП: **1 035,491 MWh**;
- в т.ч. собствени нужди на централата: **55,846 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW_e**;
- В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия Левски“, през разглеждания период от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,30 %;
 - топлинна ефективност 42,20 %;
 - обща ефективност 84,50 %.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 187 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **0,6°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ, филиал Плевен;
- Инсталация ДВГ-1 е въведена в експлоатация на **09.12.2013 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: **50,20 %** – 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	1 035,491		1 035,491	

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = \mathbf{55,846\text{ MWh}}$;
 - 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:
 - $\eta_{\text{общо}} = 77,50\%$;
 - $\Delta F = 16,87\%$;
- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	1 088,111	1 088,111		
Електрическа енергия	MWh	1 091,337	1 091,337		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 812,278	2 812,278		

- Потребена топлинна енергия: **1 088,111 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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:
 $1\,091,337 \text{ MWh} - 55,846 \text{ MWh} = \mathbf{1\,035,491 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 091,337 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 091,337 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 035,491 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,157 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 035,648 MWh**, което е равно на **1 035 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,648 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии – Гимел П“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени **1 035 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа

енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

20. „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 11.01.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., в размер на **2 760,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e**;
- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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 **34 108 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **0,2°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Пловдив;
- И двете инсталации – **ДВГ-1 и ДВГ-2** – са въведени в експлоатация на **01.09.2012 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: **50,33%** – 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	2 677,000	2 637,000		40,000

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 83,000$ 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 НЕК ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Други“ – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента за това напрежение;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:

Показатели	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{общо}$	%	87,05	85,86
ΔF	%	25,07	23,81

- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. 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	2 657,000	2 657,000		
Електрическа енергия	MWh	2 473,000	2 473,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 893,088	5 893,088		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	315,000	315,000		
Електрическа енергия	MWh	287,000	287,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	701,107	701,107		

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 972,000	2 972,000		
Електрическа енергия	MWh	2 760,000	2 760,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6 594,195	6 594,195		

- Потребена топлинна енергия: **2 972,000 MWh.**

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

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

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

$2\,760,000 \text{ MWh} - 83,000 \text{ MWh} = 2\,677,000 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на $2\,760,000 \text{ MWh}$;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на $2\,760,000 \text{ MWh}$;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на $2\,677,000 \text{ MWh}$.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на $0,000 \text{ MWh}$.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на $2\,677,000 \text{ MWh}$, което е равно на **2 677 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,000 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 2 677 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

21. „Оранжеви-Петров дол“ ООД

„Оранжеви-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 **13.01.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжеви-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, в размер на **1 277,953 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, както и на

допълнително изисканата, е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд (ДФ) „Земеделие“** и **„Оранжерии-Петров дол“ ООД**, дружеството е взело **еднократна** финансова помощ в размер на **700 906,23 лв.** - получена на 31.10.2014 г.
- 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 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:
 - номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW_t;
 - мощност на енергоносителя 4,581 MW;
- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 108 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от (минус) **-1,0°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Варна;
- Инсталацията е въведена в експлоатация на **30.06.2014 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: **49,49 %** – 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	1 217,098		1 217,098	

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 60,855\text{ MWh}$;
 - 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 ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:

– $\eta_{\text{общо}} = 86,46 \%$;

– $\Delta F = 24,66 \%$;

• Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	1 464,000	1 464,000		
Електрическа енергия	MWh	1 277,953	1 277,953		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 171,183	3 171,183		

• Потребена топлинна енергия: **1 464,000 MWh**.

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

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

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

$1\,277,953 \text{ MWh} - 60,855 \text{ MWh} = \mathbf{1\,217,098 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 277,953 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 277,953 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 217,098 MWh**.

• Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,048 MWh**.

• Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 217,146 MWh**, което е равно на **1 217 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,146 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии – Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии – Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени **1 217 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

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

„Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД („УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД) със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с **ЕИК 123535874**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-45 от 20.01.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. от производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ - Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, в размер на **52,123 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,150 MW_e**.
- През разглеждания период в производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като целият когенерационен модул е UPB 926 TC-N-E на фирмата UPB Energy gmbh – Германия, оборудван с газо-бутален двигател тип In-Line на фирмата Libcher и електрически генератор тип MJB 250 на фирмата Mareli. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 0,150 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,202 MW_t;
 - електрическа ефективност 35,35 %;
 - топлинна ефективност 47,51 %;
 - обща ефективност 82,86 %;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 108 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **4,6°C** е представена справка, но тя не е официално издадена от НИМХ – разпечатани са данни от сайта www.stringmeteo.com. Работната група ги приема за достатъчно достоверни, сравнявайки я с температурата представена от НИМХ от най-близката централа с газообразно гориво – ТЕЦ „Пловдив Север“, собственост на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, (3,113°C);
- Инсталацията е въведена в експлоатация на **13.05.2011 г.** (т.е. **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 е **47,44 %**;
 - топлинна енергия е **90,00 %**;
- 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	49,309		49,309	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = \mathbf{2,814\ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за производство – 6,026 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 ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:

– $\eta_{общо} = \mathbf{85,68\%}$;

– $\Delta F = \mathbf{23,07\%}$;

- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	75,790	75,790		
Електрическа енергия	MWh	52,123	52,123		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	149,298	149,298		

- Потребена топлинна енергия: **75,790 MWh**.

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

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

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:

$52,123\ MWh - 2,814\ MWh = \mathbf{49,309\ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 52,123 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **52,123 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **49,309 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,886 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **50,195 MWh**, което е равно на **50 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,195 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора, за централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“, да бъдат издадени 50 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

23. „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 12.01.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, в размер на **1 418,870 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,027 MW_e**;
- В ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател G3516H (Caterpillar, USA), със следните параметри:
 - номинална електрическа мощност – 2,027 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,902 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,40 %;

- топлинна ефективност 42,80 %;
- обща ефективност 86,50 %;
- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 790 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **1,7°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Плевен;
- Инсталацията е въведена в експлоатация на **19.02.2015 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: **50,20 %** – 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	1 418,870		1 418,870	

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 44,000 \text{ MWh}$;
 - 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 „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:
 - $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{82,18 \%}$;
 - $\Delta F = \mathbf{21,72 \%}$;
- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	1 442,650	1 442,650		
Електрическа енергия	MWh	1 462,870	1 462,870		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 535,712	3 535,712		

- Потребена топлинна енергия: **1 442,650 MWh**.

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

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

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

$1\,462,870 \text{ MWh} - 44,000 \text{ MWh} = \mathbf{1\,418,870 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на $1\,462,870 \text{ MWh}$;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на $1\,462,870 \text{ MWh}$;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на $1\,418,870 \text{ MWh}$.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на $0,980 \text{ MWh}$.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на $1\,419,850 \text{ MWh}$, което е равно на **1 419 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,850 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца; община Мездра; гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени **1 419 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

24. „З-Пауър“ ООД

„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 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 17.01.2017 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“, находяща се в гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“ за периода от

01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. в размер на **1 215,655 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че на дата 16.06.2011 г. е получена европейска инвестиционна помощ по мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от **Държавен фонд (ДФ) „Земеделие“** в размер на **2 899 999 лв.**

- 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 „Йенбахер“ – 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 86,20 %.

- 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 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. от **1,7°C**. Работната група отчете, че може да се приеме за достоверна, сравнявайки я с публикуваната на сайта www.stringmeteo.com за гр. Сливен (1,7°C), както и представената официална справка от НИМХ за гр. Пловдив от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД (3,1°C).

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **30.11.2010 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: **49,41 %** – 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	1 215,655		1 215,655	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка Е_{сн} = **14,845 MWh**;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за производство = 25,000 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 - **0,918 не отговаря** на Регламента (*вярната е 0,935*);

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 V – **0,914 не отговаря** на Регламента (*вярната е 0,851*)

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

– $\eta_{\text{общо}} = 81,03 \%$;

– $\Delta F = 21,99 \%$;

• Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

ОБЩИ показатели за централата с ДВГ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 154,450	1 154,450		
Електрическа енергия	MWh	1 230,500	1 230,500		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 943,400	2 943,400		

• Потребена топлинна енергия: **1 154,450 MWh**.

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)**;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 V – **0,851 (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: **50,28%**;

• Обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) се запазва същата, обаче икономията на използваното гориво (ΔF) за централата е изчислена с нова стойност: $\Delta F = 21,10 \%$.

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

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

$1\,230,500 \text{ MWh} - 14,845 \text{ MWh} = \mathbf{1\,215,655 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на

1 230,500 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 230,500 MWh;**
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 215,655 MWh.**
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,252 MWh.**
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 215,907 MWh**, което е равно на **1 215 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,907 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „3-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжериен комплекс“, намираща се в гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“, да бъдат издадени **1 215 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ТГ/КПГЦ:

25. „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 10.01.2017 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 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., отбелязана в заявлението като:
– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:
19 890,644 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **105 MW_e**;
- През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-3 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

- ТГ-3 включва **парна турбина с противоналягане** с един регулируем паротурбинен генератор с номинална мощност 25 MW_e.
- ТГ-5 включва **кондензационна турбина** с един регулируем паротурбинен генератор с номинална мощност 55 MW_e;
- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **7 953 kJ/kg**;
- За посочената от дружеството, относно периода – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средната стойност на външната температура от (минус) **-2,7°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);
- Инсталация ТГ-3 е въведена в експлоатация на **24.06.1993 г.**, а ТГ-5 на **30.08.1966 г.** (т.е. и двете **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **41,18%** – 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: **85,76%** – 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 **парна турбина с противоналягане (ТГ-3)** трябва да е равна или по-голяма **от 75 %**;
- 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	13 464,785	8 400,720	5 064,065	

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 6\,425,859\text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 86,900 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.
- Изчисленията от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за трите инсталации, са следните:

Показатели	Мярка	ТГ-3	ТГ-5
$\eta_{\text{общо}}$	%	80,83	80,31
ΔF	%	12,85	13,72

• Общите показатели за периода – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. на инсталации: ТГ-3 и ТГ-5, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	36 924,700	36 822,500	102,200	
Електрическа енергия	MWh	9 257,364	9 257,364		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	57 133,680	57 009,420	124,260	

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	41 126,762	39 662,000	1 464,762	
Електрическа енергия	MWh	10 633,280	10 633,280		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	64 345,510	62 626,100	1 719,410	

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	78 051,462	76 484,500	1 566,962	
Електрическа енергия	MWh	19 890,644	19 890,644		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	121 479,190	119 635,520	1 843,670	

• Потребена топлинна енергия: **50 859,285 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации: ТГ-3 и ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова сумата от изработената от тях електрически енергии 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:

$19\,890,644\text{ MWh} - 6\,425,859\text{ MWh} = \mathbf{13\,464,785\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация **ТГ-3** (парна турбина с противоналягане) е **по-голяма от 75%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 9 257,364 MWh;
- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5** (кондензационна турбина с регулируеми пароотбори) е **по-голяма от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 10 633,280 MWh;
- Общото количество комбинирана брутна електрическа енергия, изработена от цялата

централа, е в размер на **19 890,644 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-3 и ТГ-5, е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна** високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 890,644 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 464,785 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходния период на сертифициране (от 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г.), в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,069 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **13 464,854 MWh**, което е равно на **13 464 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,854 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, да бъдат издадени **13 464 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

26. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

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

Със заявление вх. **№Е-ЗСК-13 от 12.01.2017 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 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **32 812,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

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

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

- В ТЕЦ „Плевен“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), включващ:

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

- котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за

производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

– два турбогенератора (ТГ-1 и ТГ-2), свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от котел-утилизатора и енергийни котли със станционни номера от 2 и 3. Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:

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

ТГ-2 се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e.

- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 187 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура от **1,1°C** са представени официални данни за град Плевен с източник НИМХ – филиал Плевен;

- Инсталацията **КППЦ** е въведена в експлоатация на **27.02.2008 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: **51,20%** – 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 2 617 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 **КППЦ**, 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 **КППЦ 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	29 862,000	22 263,000	7 599,000	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = \mathbf{2\,950,000\,MWh}$;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{закуп. за произв.} = 32,000\,MWh$;

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

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

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

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

- Изчисленията от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за **КППЦ** са:

- $\eta_{общо} = \mathbf{83,71\%}$;

- $\Delta F = \mathbf{14,57\%}$;

- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. на инсталация: **КППЦ**, 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	64 269,000	63 408,000	861,000	
Електрическа енергия	MWh	32 812,000	32 812,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	115 895,000	114 938,000	958,000	

- Потребена топлинна енергия: **44 339,000 MWh**.

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

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

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

$32\,812,000\text{ MWh} - 2\,950,000\text{ MWh} = \mathbf{29\,862,000\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация КППЦ **е по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **32 812,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **32 812,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **29 862,000 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,000 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **29 862,000 MWh**, което е равно на **29 862 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,000 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **29 862 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

27. „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 10.01.2017 г. и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „София“, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: **25 485,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

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

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

- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация 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 **34 698 kJ/nm³**.

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура от (минус) **-0,2°C** са представени официални данни за град София с източник НИМХ – БАН София;

- Инсталация **ТГ-9** е въведена в експлоатация на **28.08.2015 г.**, а неработилата през този период на сертифициране инсталация ТГ-8/8А е въведена в експлоатация на 22.12.2015 г. (т.е. ТГ-9 е **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **50,95%** – 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: **89,12%** 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 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	18 457,45769	18 449,91544	7,5423	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 7\,027,542\text{ MWh}$;

– 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;

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

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

– $\eta_{общо} = 86,23\%$;

– $\Delta F = 14,57\%$;

- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	115 306,875	65 552,279	49 754,596	
Електрическа енергия	MWh	25 485,000	25 485,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	161 715,190	105 578,439	56 136,751	

- Потребена топлинна енергия: **172 433,990 MWh** (в т.ч. от $Q_{вк} = 84\,332,000\text{ MWh}$).

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

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

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

$25\,485,000\text{ MWh} - 7\,027,542\text{ MWh} = \mathbf{18\,457,458\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ТГ-9 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **25 485,000 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-9 е по-голяма от 10% и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **25 485,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 457,458 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,046 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **18 457,504 MWh**, което е равно на **18 457 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,504 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **18 457 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна електрическа енергия**, измерено на **изхода на централата** и произведено при **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия** през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

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

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **10.01.2017 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 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: **78 626,928 MWh**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **126 MW_e**.
- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация три инсталации – ТГ-1, ТГ-2 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 и 2 на общ парен

колектор, от който с пара се захранват инсталации **ТГ-1 и ТГ-2**, като всяка от тях е **кондензационна турбина** с два регулируеми пареоотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

– Вторият блок включва енергийни котли със стационарни номера 6 и 7 на общ парен колектор от който с пара се захранва 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 **34 698 kJ/nm³**;

• За посочената от дружеството, относно периода – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., средна стойност на външната температура от (минус) – **0,2°C** са представени официални данни за град София с източник НИМХ – БАН София;

• Инсталация **ТГ-1** е въведена в експлоатация на **14.05.1964 г.**, **ТГ-2** е въведена в експлоатация на **16.06.1964 г.**, а **ТГ-5** на **29.09.1988 г.** (т.е. и трите **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **51,24%** – еднаква за ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-5, 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: **87,61%** за ТГ-1; **87,63%** за ТГ-2 и **88,55%** 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 инсталации: **ТГ-1 и ТГ-2** (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	63 765,820	61 751,332	2 014,488	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 14\,861,108\text{ MWh}$;

– 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 ($\eta_{общо}$) и

икономия на използваното гориво (ΔF), за двете инсталации през разглеждания период, са следните:

Показател	Мярка	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-5
$\eta_{\text{общо}}$	%	82,31	81,94	82,91
ΔF	%	10,11	10,15	10,45

- Общите показатели за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. на инсталации ТГ-1, ТГ-2, 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	31 732,000	31 508,000	224,000	
Електрическа енергия	MWh	11 046,037	11 046,037		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	51 968,000	51 702,000	266,000	

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	56 475,000	56 072,000	403,000	
Електрическа енергия	MWh	20 526,018	20 526,018		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	93 957,000	93 479,000	478,000	

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	132 182,000	130 759,000	1 423,000	
Електрическа енергия	MWh	47 054,873	47 054,873		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	216 102,000	214 459,000	1 643,000	

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	220 389,000	218 339,000	2 050,000	
Електрическа енергия	MWh	78 626,928	78 626,928		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	362 027,000	359 640,000	2 387,000	

- Потребена топлинна енергия: **267 948,360 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 35 464,000 \text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите: ТГ-1, ТГ-2 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:
 $78\,626,928 \text{ MWh} - 14\,861,108 \text{ MWh} = \mathbf{63\,765,820 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите **ТГ-1 и ТГ-2 е по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на $31\,572,055 \text{ MWh}$;
- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация **ТГ-5 е**

по-голяма от **75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 47 054,873 MWh;

- Общата брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **78 626,928 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-5, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **78 626,928 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **63 765,820 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,045 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **63 765,865 MWh**, което е равно на **63 765 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,865 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **63 765 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

29. „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 10.01.2017 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 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., като е записало следните няколко стойности:

- Количество брутна електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **38 238,296 MWh**, в т.ч.:

- от Инсталация 1 „Коген“ – 31 860,000 MWh, в т.ч. високоефективна комбинирана брутна електрическа енергия **31 860,000 MWh**;

- от Инсталация 2 ТГ-2 – 6 378,296 MWh, в т.ч. високоефективна брутна електрическа енергия **6 378,296 MWh**;

- от Инсталация 3 ТГ-3 – 0 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование):

НПИ на Р. България 2013-2020 г. Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW_e**;

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. е била произведена комбинирана електрическа енергия от два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в **две отделни справки по чл. 4, ал. 4** от Наредбата:

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

2) **ТГ-2** отговаря на инсталация по чл. 2, т. 2 от Наредба № РД-16-267 – представляваща парна **турбина с противоналягане** с бойлер-кондензатор с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

(Неработещата през този период ТГ-3 – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 25 MW_e – е въведена в експлоатация на 15.04.1996 г.).

- Видът на основното гориво за инсталации КПГЦ (№ 1 „Коген“) и ТГ-2 е природен газ с долна топлотворна способност **34 108 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно разглеждания времеви период, средна стойност на външната температура от **3,113°C** за гр. Пловдив е представена информация от измервания на НИМХ, допълнена и с графика на ежедневните температури.

- Инсталация **КПГЦ** (№ 1 „Коген“) е въведена в експлоатация на **09.12.2011 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: **51,56%** – 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 и КУ с допълнителна горивна система се явяват като парогенератори и за ТГ-4 в състава на КПГЦ, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Инсталация **ТГ-2** е въведена в експлоатация на **15.05.1976 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: **51,30%** – 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: **88,27%** – 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 и съответно гореща вода, 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 КППЦ (№ 1 „Коген“) трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;
- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за инсталация ТГ-2 (парна турбина с противоналягане) трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- 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 от тези инсталации да **не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

1) В първата справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, отнасяща се за инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“), е записано:

- Количества изнесени от изхода на площадката с инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	30 657,007	30 657,007		

- За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на КППЦ (№ 1 „Коген“), дружеството е отбелязало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = 1\,202,993\text{ MWh}$;
 - в т.ч. ЕЕ за собствени нужди на КППЦ – $E_{сн\text{ КППЦ}} = 911,269\text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за КППЦ = $7,927\text{ MWh}$;
- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация **КППЦ (№ 1 „Коген“)** са:
 - $\eta_{общо} = \mathbf{86,52\%}$;
 - $\Delta F = \mathbf{26,31\%}$;
- Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация КППЦ (№1 „Коген“), **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КППЦ (№ 1 „Коген“)	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	30 445,559	30 155,683	289,876	
Електрическа енергия	MWh	31 860,000	31 860,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	72 918,808	71 677,777	341,041	

- Потребена топлинна енергия: 30 356,309 MWh.

2) Във втората справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, отнасяща се за инсталация ТГ-2, е записано:

- Количества изнесени от изхода на площадката с инсталация **ТГ-2** електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	5 706,671	5 706,671		

- За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на ТГ-2, дружеството е отбелязало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ ТГ2} = 671,625\text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за КППЦ = 5,548 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;
 - потреблявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация ТГ-2 са:
 - $\eta_{общо} = 82,94\%$;
 - $\Delta F = 10,08\%$;
- Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация ТГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	31 389,334	18 657,807	12 731,527	
Електрическа енергия	MWh	6 378,296	6 378,296		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	44 608,026	30 184,913	14 423,113	

- Потребена топлинна енергия: 27 059,994 MWh.

3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, се получават следните данни за цялата централа ТЕЦ „Пловдив Север“:

- Количества изнесени от изхода на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“ електрическа енергия по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	36 363,678	36 363,678		

- За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“, се получават следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 1\,874,618\text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 13,475 MWh;
- Общите показатели за ТЕЦ „Пловдив Север“ са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	61 834,893	48 813,490	13 021,403	
Електрическа енергия	MWh	38 238,296	38 238,296		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	117 526,834	101 862,690	14 764,154	

- Потребена топлинна енергия: 57 416,303 MWh.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия на централа ТЕЦ „Пловдив Север“, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите

образуващи КППЦ и съответно на ТГ-2 покрива поотделно критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на обединената стойност за $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$38\,238,296 \text{ MWh} - 1\,874,618 \text{ MWh} = 36\,363,678 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **31 860,000 MWh**;
- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **6 378,296 MWh**;
- Общата брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **38 238,296 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** поотделно за всяка от инсталациите: КППЦ (№ 1 „Коген“) и ТГ-2, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **38 238,296 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **36 363,678 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,631 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **36 364,309 MWh**, което е равно на **36 364 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,309 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **36 364 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

30. „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 **10.01.2017 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 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

53 674,104 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел” ЕАД, е **240 MW_e**;
- През разглеждания период от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. в централата не са били в експлоатация инсталации ТГ-3 и ТГ-4, като останалите две инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2 – са работили** и всяка от тях е с **кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори** и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;
- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **10 419 kJ/kg**;
- Инсталация **ТГ-1** е въведена в експлоатация на **01.12.1960 г.**, а **ТГ-2** е въведена на **21.04.1961 г.** (като неработилите през този период: **ТГ-3** е въведена на **19.09.1961 г.**, а **ТГ-4** на **14.04.1962 г.** – т.е. и двете работили през периода са **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **39,26%** – 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: **81,014%** – 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 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 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 :**

Марка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	35 779,899	35 779,899		

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = \mathbf{17\ 894,205\ MWh}$;
 - в т.ч. $E_{собрств.потребл.(филиал)} = 3\ 079,440\ MWh$ (за Брикетна фабрика);
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

Забележка: *Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.*

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

- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- 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
$\eta_{\text{общо}}$	%	80,59	81,00
ΔF	%	22,86	23,24

Общите показатели, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 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	69 862,000	67 549,000	2 313,000	
Електрическа енергия	MWh	26 903,952	26 903,952		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	119 897,000	117 195,000	2 702,000	

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	69 223,000	67 213,000	2 010,000	
Електрическа енергия	MWh	26 770,152	26 770,152		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	118 381,000	116 034,000	2 347,000	

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	139 085,000	134 762,000	4 323,000	
Електрическа енергия	MWh	53 674,104	53 674,104		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	238 278,000	233 229,000	5 049,000	

- Потребена топлинна енергия: **133 748,962 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите: ТГ-1 и ТГ-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:

53 674,104 MWh – 17 894,205 MWh = **35 779,899 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 53 674,104 MWh;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **53 674,104 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **35 779,899 MWh**;
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,975 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **35 780,874 MWh**, което е равно на **35 780 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,874 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 35 780 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

31. „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 12.01.2017 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 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:
15 407,834 MWh

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW_e**;
- През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1 с кондензационна турбина с два регулируеми пареоотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;
- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **11 566 kJ/kg**;
- Инсталация ТГ-1 е въведена в експлоатация на **16.11.1970 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: **39,51%** – 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: **84,44%** – 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 са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия за гореща вода и водна пара за двата вида гориво – основно лигнитни въглища и спомагателно 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 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** :

Марка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	11 552,304	10 180,200		1 372,104

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 3\,855,530\text{ MWh}$;
 - 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 АД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-1 са:
 - $\eta_{общо} = \mathbf{80,16\%}$;
 - $\Delta F = \mathbf{19,63\%}$;
- Общите показатели, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. на инсталация ТГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за ТГ-1	Марка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 411,000	40 986,000	3 425,000	
Електрическа енергия	MWh	15 407,834	15 407,834		
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	74 777,467	70 355,830	4 421,637	

- Потребена топлинна енергия: **28 467,501 MWh** (в т.ч. от $Q_{вк} = 1\,271,000\text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на

шините на електрогенератора на инсталация ТГ-1 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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 :

$$15\,407,834\text{ MWh} - 3\,855,530\text{ MWh} = 11\,552,304\text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. – за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 407,834 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 407,834 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 552,304 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,217 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **11 552,521 MWh**, което е равно на **11 552 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,521 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **11 552 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

32. „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 **13.01.2016 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 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **20 587,349 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

получавало и никакъв друг вид подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток“ е **400 MW_e**, в т.ч. **120 MW_e** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад;

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Тя е свързана на общ парен колектор към енергийни котли със стационарни номера 7 и 8. **ТГ-6 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

- Основното гориво е въглища с долна работна калоричност **23 384 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 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.“ В нея се съдържат данни и изчисления свързани с референтните стойности от Регламента относно: делът на всяко от използваните горива – **въглища** (антрацитни/черни) 97,83% , твърда селскостопанска **биомаса** 0,20%, **природен газ** 1,62% и **мазут** 0,35%, както и пропорционално изчислените корекционни коефициенти за свързването към съответните мрежи с няколко нива на напрежение по следния начин – **0,961** за продажби на НЕК ЕАД (110 kV и 6 kV), **0,940** 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-6** е въведена в експлоатация на **10.05.1984 г.**, а неработилата през този период **ТГ-5** на **10.05.1985 г.** (т.е. ТГ-6 е **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **39,88%** – 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), твърда селскостопанска биомаса, природен газ и мазут (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **88,03%** за всяка от двете – 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 въглища, твърда селскостопанска биомаса, природен газ и мазут, като има наличие и на върнат кондензат от 1 237 t*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори, 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	16 690,765	13 295,770	2 639,430	755,565

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 4\,747,763 \text{ MWh}$;

– в т.ч.. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 282,373 MWh;

За по-голяма яснота дружеството е приложило следната таблица:

Показатели	Мярка	декември 2016 г.
ЕЕ бруто	MWh	21 438,528
ЕЕ за собствени нужди (в период на производство)	MWh	4 747,763
ЕЕ нето (по електромери)	MWh	16 690,765
ЕЕ продажби на НЕК	MWh	13 295,770
ЕЕ продажби на Енерго Про	MWh	2 639,430

• 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 – **0,961 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“ – **0,940 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;

• Изчисленията от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация ТГ-6 са:

– $\eta_{\text{общо}} = 78,12\%$;

– $\Delta F = 12,57\%$;

Общите показатели, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. на инсталация ТГ-6, и съответно централата, **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	77 617,217	75 549,906	2 067,311	
Електрическа енергия	MWh	21 438,528	20 587,349		851,179
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	126 536,523	120 158,783	2 384,340	3 993,400

• Потребена топлинна енергия: **39 478,499 MWh**.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация ТГ-6, и съответно централата, се вижда, че тя е по-голяма от 10% и изчисленото количество комбинирана електрическа енергия, покриваща и критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е следното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 20\,587,349\text{ MWh}$;

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

$20\,587,349 / 21\,438,528 = 0,97029667\ (97,03\%)$ – 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 – $ВЕКП_{(\text{бруто})}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{(\text{нето})}$:

$4\,747,763 \times 0,97029667 = 4\,559,261\text{ MWh}$;

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

$20\,587,349\text{ MWh} - 4\,559,261\text{ MWh} = 16\,028,088\text{ MWh}$ –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-6, е **по-малка от 80%**, като след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 20 587,349 MWh;
- Отчетена **икономия на използваното гориво** за инсталация ТГ-6 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 587,349 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 028,088 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,380 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **16 028,468 MWh**, което е равно на **16 028 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,468 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация-Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **16 028 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

33. „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 15.03.2010г.; № И6-Л-047 от 28.11.2011 г.; № И7-Л-047 от 27.10.2015 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-22 от 10.01.2017 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 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г., като е записало следните две стойности:

- количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин **18 829,894 MWh**;
- в т.ч. количество електрическа енергия с постигнати показатели за висока ефективност **10 164,137 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията произвеждащите електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Девен“ е **125 MW_e**;

- През разглеждания период не е била в експлоатация само ТГ-6 от въведените в експлоатация инсталации на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

- ТГ-1 и ТГ-2 са кондензационни турбини с по един промишлен пароотбор и един регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;

- ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7 са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми пароотбори, като към тях е подвързан вторичен ТГ-3 (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;

- ТГ-8 е противонагнетателни турбини с регулируем промишлен пароотбор и разполага с регенеративен пароотбор 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, 3, 6, 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-1 с 25 MW_e; 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-7 с 8,5 MW_e.

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност: **24 191 kJ/kg** за количество 18 603 t и **32 241 kJ/kg** за количество 20 087 t – т.е. **общо 28 369 kJ/kg**.

- Инсталации ТГ-1 и ТГ-2 са въведени в експлоатация на **31.01.1966 г.**, (вторичният/помощен ТГ-3 е въведен на 26.02.2015 г.), ТГ-4 на **31.01.1974 г.**, а ТГ5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ8 са въведени в експлоатация заедно на **28.08.1974 г.** (т.е. всичките преди 2016 г. съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **36,76%** за всяка инсталация поотделно – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху пропорционалната резултатна от референтните стойности на различните видове гориво – въглища (антрацитни/черни) и мазут (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **83,00%** за ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7; **83,81%** за ТГ-8 (само при 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 105 213,000 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
105 213,000	490,183	14 326

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	507,622	31,375	0,045	201,813	5 016,857	0,000	4 612,029	3 956,258

- 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-1 и ТГ-2)**, трябва да е **равна или по-голяма от 80%**; за **парните турбини с противоналягане (ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, Т-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	17 173,861	3 992,474		13 181,387

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 8\,996,972\text{ MWh}$;
– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 191,202 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 работилите през периода инсталации са:

Показатели	Мярка	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-7	ТГ-8
$\eta_{общо}$	%	27,13	24,87	84,12	86,55	86,29	80,13
ΔF	%	15,16	13,19	6,53	9,20	8,58	14,35

Общите показатели, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. на инсталации ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, 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-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	139,219	137,093	2,126	
Електрическа енергия	MWh	2 847,267	33,286		2 813,981
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 001,125	212,972	2,353	10 785,800

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	0,199	0,196	0,003	
Електрическа енергия	MWh	4 526,997	0,040		4 526,957
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	18 204,796	0,295	0,003	18 204,498

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 618,458	3 563,198	55,260	
Електрическа енергия	MWh	183,201	183,201		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	106 526,667	4 453,640	61,158	

Показатели за инсталация ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	89 950,883	88 577,175	1 373,708	
Електрическа енергия	MWh	4 580,046	4 580,046		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	109 150,011	107 629,697	1 520,314	

Показатели за инсталация ТГ-7	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	82 692,440	81 429,581	1 262,859	
Електрическа енергия	MWh	3 902,511	3 902,511		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	100 282,376	98 884,741	1 397,635	

Показатели за инсталация ТГ-8	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	43 854,483	43 184,748	669,735	
Електрическа енергия	MWh	10 130,811	10 130,811		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	67 273,934	66 532,723	741,211	

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	220 255,682	216 891,991	3 363,692	
Електрическа енергия	MWh	26 170,833	18 829,895		7 340,938
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	310 427,039	277 714,068	3 722,674	28 990,298

• Потребена топлинна енергия: **201 309,000 MWh.**

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че само при три от инсталациите – ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-8 – те са по-големи от 10%, с което са покрили критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП общо за централата е сбора от изработените от тях количества комбинирани електрически енергии:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 33,286 \text{ MWh} + 0,040 \text{ MWh} + 10 130,811 \text{ MWh} = \mathbf{10 164,137 \text{ MWh}};$

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

$10 164,137 / 26 170,833 = 0,388376556 \text{ (38,84\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – $BEKP_{(bruto)}$, за да се получи колко е на изхода $BEKP_{(нето)}$:
 $8\,996,972 \times 0,388376556 = 3\,494,213 \text{ MWh}$;
- Следователно $BEKP_{(нето)}$ е:
 $10\,164,137 \text{ MWh} - 3\,494,213 \text{ MWh} = \mathbf{6\,669,924 \text{ MWh}}$ – 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 всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 **е по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на 33,326 MWh;
- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ТГ-4, ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 18 796,569 MWh;
- За централата общото количество **брутна комбинирана електрическа енергия** през разглеждания период е в размер на **18 829,895 MWh**;
- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7, **е по-малка от 10%** и **няма** от тях произведено количество **брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия**;
- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-8, **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 164,137 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6 669,924 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,655 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата**; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **6 670,579 MWh**, което е равно на **6 670 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,579 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Девен“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Девен“, да бъдат издадени 6 670 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Изказвания по т.2:

И. Н. Иванов отбеляза, че е приложен „Регистър на сертификатите“ само на електронен носител, за да може да се придобие реална представа за прехвърлянето на електронните сертификати.

Д. Дянков отбеляза, че 33 дружества са подали заявления. Няма особени случаи, с изключение на това, което е било коментирано и в предишния доклад, във връзка с прехвърляне на сертификатите към краен снабдител, към НЕК ЕАД. Тези остатъци понякога дават по 1 MWh разлика, но работната група е направила допълнителен регистър само върху остатъците, което решава тези проблеми. Дянков обясни, че с работата за

издадените сертификати няма никакъв проблем. Всичко е точно. Става въпрос за прехвърлянето, когато се получава разлика.

И. Н. Иванов попита има ли нещо по Регистър на сертификатите, което трябва да се коментира.

Д. Дянков отговори, че именно там са тези прехвърляния. Затова е направен този допълнителен регистър, само на остатъците.

И. Н. Иванов уточни, че това е остатък в рамките на 1 MWh. Иванов припомни, че Комисията ежесечно приема решения за издаване на сертификати. В случая това е първото решение, което изцяло се приема въз основа на промените, които са били направени в закона.

И. Н. Иванов установи, че няма въпроси към работната група и подложи на гласуване решението:

1. Приема настоящия доклад.

2. Издава електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. от 33 бр. дружества. (които са изброени с всичките характеристики за издаването на сертификат).

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Издава едномесечни електронни сертификати за произход относно 1 MWh нетно количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), измерено на изхода на централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през месец ДЕКЕМВРИ 2016 г., както следва:

1. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-1-12-16/000000001 до № ЗСК-1-12-16/000000666 на „АЛТ КО“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Баня 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжеви Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 183 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 375,740 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 301,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 353,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,54 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,74 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;

- УИН на СП: от № ЗСК-1-12-16/0000000001 до № ЗСК-1-12-16/0000000666;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 666,389 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 666,389 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 666 бр.

2. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-3-12-16/0000000001 до № ЗСК-3-12-16/0000000003 на „МБАЛ – Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с ЕИК 125501290, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 326 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 33,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 33,500 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 15,810 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,49 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,75 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-3-12-16/0000000001 до № ЗСК-3-12-16/0000000003;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 3,070 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 3,070 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 3 бр.

3. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-4-12-16/0000000001 до № ЗСК-4-12-16/000002055 на „Топлофикация – Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 187 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 110,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5 349,100 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 252,600 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,36 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,10 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-4-12-16/000000001 до № ЗСК-4-12-16/000002055;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 2 054,647 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,939 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 2 055,586 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 2 055 бр.

4. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-5-11-16/000000001 до № ЗСК-5-11-16/000003995 на „Топлофикация – Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 790 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4 756,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 7 577,072 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4 242,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,00 %; ДВГ2: 18,18 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,85 %; ДВГ2: 80,76 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-5-12-16/000000001 до № ЗСК-5-12-16/000003995;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 3 994,708 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,393 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 3 995,101 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 3 995 бр.

5. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-40-12-16/000000001 до № ЗСК-40-12-16/000001275 на „Топлофикация – Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 790 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 288,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 7 753,640 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 478,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,02 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,69 %
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-40-12-16/000000001 до № ЗСК-40-12-16/000001275;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от БЕКП: 1 274,709 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,356 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от БЕКП и остатъка: 1 275,065 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 275 бр.

6. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-6-12-16/000000001 до № ЗСК-6-12-16/000001785 на „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 187 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 292,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4 228,613 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 077,180 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,78 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,23 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-6-12-16/000000001 до № ЗСК-6-12-16/000001785;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 1 785,039 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,628 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 1 785,667 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 785 бр.

7. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-8-12-16/000000001 до № ЗСК-8-12-16/000000628 на „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе” № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 108 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 708,594 MWh;
- потребена топлинна енергия: 901,884 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 652,698 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,07 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,98 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-8-12-16/000000001 до № ЗСК-8-12-16/000000628;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 628,728 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,210 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 628,938 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 628 бр.

8. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-10-12-16/000000001 до № ЗСК-10-12-16/000000329 на „Юлико – Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 108 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 477,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 292,600 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 355,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,04 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,99 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-10-12-16/000000001 до № ЗСК-10-12-16/000000329;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 328,784 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,541 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 329,325 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 329 бр.

9. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-21-12-16/000000001 до № ЗСК-21-12-16/000010222 на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,82 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 108 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 11 944,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 21 788,874 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 10 861,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,01 %; ДВГ2: 20,87 %; ДВГ3: 20,72 %; ДВГ4: 20,67 %; ДВГ5: 22,77 %; ДВГ6: 21,53 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,22 %; ДВГ2: 83,77 %; ДВГ3: 83,87 %; ДВГ4: 83,63 %; ДВГ5: 86,67 %; ДВГ6: 84,90 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-21-12-16/000000001 до № ЗСК-21-12-16/000010222;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 10 221,698 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,846 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 10 222,544 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 10 222 бр.

10. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-26-12-16/000000001 до № ЗСК-26-12-16/000006858 на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 187 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 5 475,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 575,500 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 7 216,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,43 %; ДВГ2: 22,05 %; ДВГ3: 21,61%; ДВГ4: 20,69 %; ДВГ5: 21,68 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,53 %; ДВГ2: 83,33 %; ДВГ3: 82,53 %; ДВГ4: 81,64 %; ДВГ5: 83,81 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г., ДВГ5: 01.10.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-26-12-16/000000001 до № ЗСК-26-12-16/000006858;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 6 858,442 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,201 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 6 858,643 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 6 858 бр.

11. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-27-12-16/000000001 до № ЗСК-27-12-16/000000071 на „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, ЕИК 115033847, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 108 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 371,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 370,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 309,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,91 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,44 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано

- производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-27-12-16/000000001 до № ЗСК-27-12-16/000000071;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 71,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 71,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 71 бр.

12. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-28-12-16/000000001 до № ЗСК-28-12-16/000000676 на ЧЗП „Румяна Величкова“ град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжевийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 698 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 730,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 864,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 712,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,63 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,66 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-28-12-16/000000001 до № ЗСК-28-12-16/000000676;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 676,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 676,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 676 бр.

13. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-29-12-16/000000001 до № ЗСК-29-12-16/000000845 на „Топлофикация Петрич“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за София“ - Оранжевии, с ЕИК 202637962, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 183 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 069,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 440,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 013,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 16,66 %, ДВГ3: 28,79 % , ДВГ5: 78,22 %; ДВГ6: 14,49 %; ДВГ7: 14,68 %;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 77,24 %; ДВГ3: 90,46 %; ДВГ5: 80,01 %; ДВГ6: 75,28 %; ДВГ7: 75,41 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ2 и ДВГ3: 27.02.2008 г.; ДВГ5, ДВГ6 и ДВГ7: 05.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-29-12-16/000000001 до № ЗСК-29-12-16/000000845;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от БЕКП: 844,7232 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,4816 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от БЕКП и остатъка: 845,205 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 845 бр.

14. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-31-12-16/000000001 до № ЗСК-31-12-16/000001402 на „Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852, за:

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 300 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 568,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 942,500 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 428,483 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,65 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,66 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;

- УИН на СП: от № ЗСК-31-12-16/0000000001 до № ЗСК-31-12-16/000001402;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от БЕКП: 1 402,003 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,152 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от БЕКП и остатъка: 1 402,155 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 402 бр.

15. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-32-12-16/0000000001 до № ЗСК-32-12-16/000000124 на „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 698 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 229,851 MWh;
- потребена топлинна енергия: 229,851 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 170,186 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,85 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,51 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-32-12-16/0000000001 до № ЗСК-32-12-16/0000000090;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от БЕКП: 124,697 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,126 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от БЕКП и остатъка: 124,823 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 124 бр.

16. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-35-12-16/0000000001 до № ЗСК-35-12-16/000000116 на „Овергаз Мрежи“ ЕАД /предишно наименование „Софиягаз“ ЕАД/ със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, ЕИК 130533432, за:

- производствена централа/енергиен обект: ЛОЦ „Овча купел“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,170 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 117 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 158,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 203,273 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна

- енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 124,975 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,76 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,84 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-35-12-16/000000001 до № ЗСК-35-12-16/000000116;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 116,720 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,165 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 116,885 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 116 бр.

17. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-37-12-16/000000001 до № ЗСК-37-12-16/000002632 на „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 108 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 707,568 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 707,568 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 679,238 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,57 %; ДВГ2: 17,93 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,24 %; ДВГ2: 79,17 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-37-12-16/000000001 до № ЗСК-37-12-16/000002632;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 2 631,870 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,992 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 2 632,862 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 2 632 бр.

18. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-38-12-16/000000001 до № ЗСК-38-12-16/000003167 на „Оранжерии Гимел“ АД

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 108 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3 258,004 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3 258,004 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3 328,776 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,28 %; ДВГ2: 19,17 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,26 %; ДВГ2: 79,76 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-38-12-16/000000001 до № ЗСК-38-12-16/000003167;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 3 166,092 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,946 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 3 167,038 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 3 167 бр.

19. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-44-12-16/000000001 до № ЗСК-44-12-16/000001035 на „Оранжеви-Гимел П“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 831915153, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 187 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 088,111 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 088,111 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 091,337 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,87 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,50 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-44-12-16/000000001 до № ЗСК-44-12-16/000001035;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 1 035,491 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,157 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 1 035,648 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 035 бр.

20. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-44-12-16/000000001 до № ЗСК-44-12-16/000002677 на „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 108 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 972,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 972,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 760,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,07 %; ДВГ2: 23,81%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 87,05 %; ДВГ2: 85,86 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ-1 и ДВГ-2 – 01.09.2012 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-44-12-16/000000001 до № ЗСК-44-12-16/000002677;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 2 677,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 2 677,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 2 677 бр.

21. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-43-12-16/000000001 до № ЗСК-43-12-16/000001217 на „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 108 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 464,000 MWh;

- потребена топлинна енергия: 1 464,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 277,953 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,66 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,46 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-43-12-16/000000001 до № ЗСК-43-12-16/000001217;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 1 217,098 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,048 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 1 217,146 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 217 бр.

22. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-45-12-16/000000001 до № ЗСК-45-12-16/000000050 на „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с ЕИК 123535874, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Газов когенерационен модул“;
- местоположение на централата: община Стара Загора, гр. Стара Загора;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,150 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 108 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 75,790 MWh;
- потребена топлинна енергия: 75,790 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 52,123 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,07 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,68 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.05.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-45-12-16/000000001 до № ЗСК-45-12-16/000000050;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 49,309 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,886 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 50,195 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 50 бр.

23. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-46-12-16/0000000001 до № ЗСК-46-12-16/000001419 на „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 790 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 442,650 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 442,650 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 462,870 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,72 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,18 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-46-12-16/0000000001 до № ЗСК-46-12-16/000001419;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от БЕКП: 1 418,870 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,980 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от БЕКП и остатъка: 1 419,850 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 419 бр.

24. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-36-12-16/0000000001 до № ЗСК-36-12-16/000001215 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:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжериен комплекс“;
- местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 33 727 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 154,450 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 154,450 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 230,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,10 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,03 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 2 899 999 лв.

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.11.2010 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-36-12-16/000000001 до № ЗСК-36-12-16/000001215;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 1 215,655 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,252 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 1 215,907 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 215 бр.

25. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-9-12-16/000000001 до № ЗСК-9-12-16/000013464 на „Топлофикация – Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 7 953 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 76 484,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 50 859,285 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 19 890,644 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: 12,85 %; ТГ5: 13,72 %;
- номинална ефективност на: ТГ3: 80,83 %; ТГ5: 80,31 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1993 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-9-12-16/000000001 до № ЗСК-9-12-16/000013464;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 13 464,785 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,069 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 13 464,854 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 13 464 бр.

26. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-13-12-16/000000001 до № ЗСК-13-12-16/000029862 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:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;

- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 56 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 187 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 63 408,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 44 339,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 32 812,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 14,57 %;
- номинална ефективност на: КППЦ: 83,71 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-13-12-16/0000000001 до № ЗСК-13-12-16/000029862;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от БЕКП: 29 862,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от БЕКП и остатъка: 29 862,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 29 862 бр.

27. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-14-12-16/0000000001 до № ЗСК-14-12-16/000018457 на „Топлофикация София” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 698 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 65 552,279 MWh;
- потребена топлинна енергия: 172 433,990 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 25 485,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ9: 14,57 %;
- номинална ефективност на: ТГ9: 86,23 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-14-12-16/0000000001 до № ЗСК-14-12-16/000018457;

- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 18 457,458 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,046 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 18 457,504 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 18 457 бр.

28. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-15-12-16/000000001 до № ЗСК-15-12-16/000063765 на „Топлофикация София” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 126 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 698 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 218 339,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 267 948,360 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 78 626,928 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,11 %; ТГ2: 10,15 %; ТГ5: 10,45 %;
- номинална ефективност на: ТГ1: 82,31 %; ТГ2: 81,94 %; ТГ5: 82,91 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-15-12-16/000000001 до № ЗСК-15-12-16/000063765;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 63 765,820 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,045 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 63 765,860 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 63 765 бр.

29. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-16-12-16/000000001 до № ЗСК-16-12-16/000036364 на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 108 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 48 813,490 MWh;
- потребена топлинна енергия: 57 416,303 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна

- енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 38 238,296 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 10,08 %; КПГЦ: 26,31 %;
- номинална ефективност на: ТГ2: 82,94 %; КПГЦ: 86,52 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-16-12-16/000000001 до № ЗСК-16-12-16/000036364;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 36 363,678 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,631 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 36 364,309 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 36 364 бр.

30. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-18-12-16/000000001 до № ЗСК-18-12-16/000035780 на „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 419 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 134 762,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 133 748,962 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 53 674,104 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 22,86 %; ТГ2: 23,24 %;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,59 %; ТГ2: 81,00 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-18-12-16/000000001 до № ЗСК-18-12-16/000035780;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 35 779,899 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,975 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 35 780,874 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 35 780 бр.

31. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-19-12-16/000000001 до № ЗСК-19-12-16/000011552 на „Топлофикация –

Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 566 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 40 986,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 28 467,501 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 15 407,834 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 19,63 %;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,16 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-19-12-16/000000001 до № ЗСК-19-12-16/000011552;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от БЕКП: 11 552,304 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,217 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от БЕКП и остатъка: 11 552,521 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 11 552 бр.

32. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-20-12-16/000000001 до № ЗСК-20-12-16/000016028 на „Топлофикация – Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 400,0 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 23 384 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 75 549,906 MWh;
- потребена топлинна енергия: 39 478,499 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 20 587,349 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ6: 12,57 %;
- номинална ефективност на: ТГ6: 78,12 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ6: 10.05.1984 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-20-12-16/000000001 до № ЗСК-20-12-16/000016028;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 16 028,088 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,380 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 16 028,468 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 16 028 бр.

33. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-22-12-16/000000001 до № ЗСК-22-12-16/000006670 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:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Девен“;
- местоположение на централата: гр. Девня, Промислена зона;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,0 MW;
- период на производство: 01.12.2016 г. ÷ 31.12.2016 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 28 369 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 216 891,991 MWh;
- потребена топлинна енергия: 201 309,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 10 164,137 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 15,16 %; ТГ2: 13,19 %; ТГ4: 6,53 %; ТГ5: 9,20 %; ТГ7: 8,58 %; ТГ8: 14,35 %;
- номинална ефективност на: ТГ1: 27,13 %; ТГ2: 24,87 %; ТГ4: 84,12 %; ТГ5: 86,55 %; ТГ7: 86,29 %; ТГ8: 80,13 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1 и ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ3: 26.02.2015 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ5, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2016 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-22-12-16/000000001 до № ЗСК-22-12-16/000006670;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 6 669,924 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,655 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 6 670,579 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 6 670 бр.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Димитър Кочков и Валентин Петков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2018 - 2020 г. и приложения:** Прогноза за ангажименти за разходи и за нови задължения за разходи за 2017г. 2018 г. - **Приложение №1**, Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2018 - 2020 г. - **Приложение №2**, Доклад към Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2018-2020 г. по бюджетна програма „Държавно регулиране“ - **Приложение 2а**, Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2018-2020 г. в програмен формат на Комисия за енергийно и водно регулиране - **Приложение №3**.

В изпълнение на чл. 20, т.5 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР организира съставянето на бюджета и го внася за разглеждане и приемане от комисията.

Съгласно чл. 24, ал. 2, т. 1, б. „а“ от Правилника за дейността на КЕВР и нейната администрация отдел „Финансово-стопанска дейност“ на дирекция „Обща администрация“ разработва тригодишната бюджетна прогноза и бюджета за съответната година и изготвя анализи и справки по изпълнението на бюджета.

Изказвания по т.3:

Докладва Н. Георгиев, който представи доклада във връзка с бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2018 - 2020 г. Докладът е изготвен на основание чл.67, ал.3 от ЗПФ, съгласно чл. 24, ал. 2, т. 1, б. „а“ от Правилника за дейността на КЕВР и в изпълнение на чл.20, т.5 от ЗЕ и правомощията на председателя.

Проектобюджетът е изграден на база анализите, които са направени в предходните години. Приходите, които са заложили за съответните години, не се променят. Те са малко над 12 млн. лв. Въпреки изразяването от страна на Комисията несъгласие пред МФ, че не може да събере 16 млн. лв., приходите на КЕВР за 2017 г., заложили в бюджета, са 16 млн. лв. За проектобюджетите 2018 - 2020 г. са около 12 млн. лв., защото разчетите показват, че Комисията може да събере малко повече от 11 млн. и нещо лв.

В разходната страна на проектобюджета работната група е заложила същите параметри за издръжката на КЕВР по отношение на капиталови разходи и издръжка с едно изключение – разходи са персонал. Увеличават се в годините разходите за персонал. За 2018 г. са увеличени с 15%, спрямо 2017 г., и след това два пъти по 10%. Това са параметрите на проектобюджета, който работната група предлага.

И Н. Иванов даде думата за мнения, изказвания и въпроси.

С. Тодорова каза, че независимо, че това е проект за тригодишен период, който ще търпи промени, тя (както и предишния път, когато се е правил бюджетът на Комисията за 2017 г.) смята, че не е направено достатъчно за това отново да се индикира, че Комисията се недофинансира. Приходите, както се знае, са значително по-високи от заложените разходи. Тодорова не подкрепя този бюджет. Относно доклада, който вероятно никой няма да прочете, Комисията като сериозна организация е длъжна да го изготви сериозно. Тодорова посочи стр.6, където е посочено: *“Най-важната цел, стояща пред КЕВР, е постигане на националните цели в изпълнение на приетата през юни 2010 г. стратегия „Европа 2020“... спазване на изискването за гарантиране на независимостта и повишаване на административния капацитет на КЕВР чрез осигуряване на самостоятелен бюджет, чиято разходна част да се формира от пълния размер на приходите по чл. 27 от ЗЕ..“* Отбелязана е една основна, най-важна цел, въпреки че Тодорова не знае дали това е най-важната цел и счита, че тя е друга, но според работната група така трябва да бъде. След това в самия бюджет няма нищо такова. Според С. Тодорова докладът е пълен с клишета и тук-там неверни неща. Тодорова даде пример с: *II. Визия за развитието и приоритети на ведомството, т.1 Установяване на баланс между интересите на енергийните дружества, В и К операторите и потребителите.* Тодорова отбеляза, че това е задължение по закон.

Тя попита как ще се установи с визията на дружеството този баланс. Има и други такива неща в доклада, за които Тодорова разбира, че са събрани от различни източници и различни експерти нещо са написали, но все пак трябва да бъде смислен. На стр. 7, първи параграф е с недовършени изречения, с изреждания, в които няма смисъл. Тодорова цитира: „битови, бюджетни, търговски и приравнени към тях, и стопански“. Тодорова отбеляза, че това изброяване е невярно и такива елементарни грешки не трябва да се допускат в един доклад, колкото и формален да е той. На стр. 10 пише: „*пореდიца от заседания (закрити и открити), вкл. и открито заседание...*“ Според С. Тодорова в доклада има нещо, което е останало от десетина години насам, но вече го няма. Това е *Консултативният съвет за тристранно сътрудничество, чийто решения са едни от външните фактори, които могат да оказват въздействие върху постигането на целите на програмата*. Тодорова си спомня за такъв съвет преди 10 г. и попита сега съществува ли и какъв риск е той за работата на Комисията.

С. Тодорова отбеляза, че има много редакционни неща, които биха могли да се поправят, но като цяло смята, че докладът е изготвен несериозно.

А. Димитрова отговори, че информацията за Консултативния съвет може да дадат колегите от специализираната администрация. Това е от специализираната част, от която работната група няма достатъчна информация. Те са събирали цялата информация, дадена им от специализираната администрация, и на места може да са се получили неточности. Димитрова предложи докладът да бъде преработен и неточностите да бъдат отстранени. А. Димитрова попита с кого да се консултират от специализираната администрация относно Консултативния съвет, за да получат насоки дали се прилага, още ли е в сила, действа ли.

С. Тодорова попита от кой документ е взет този Консултативен съвет.

Е. Харитоновна поясни, че този съвет го няма вече в закона.

А. Димитрова отговори, че някой им го е дал и този текст ще отпадне.

Е. Харитоновна добави, че Консултативният съвет е към министерството, а не към Комисията. Харитоновна се присъединява към становището на С. Тодорова. Тя категорично счита, че трябва да бъде включен в прогнозата въпросът със сградата на Комисията, независимо какво е бил обещал сегашният служебен министър. За тези 3 г. трябва някъде да бъде записано, да бъде индикирано, че КЕВР е в невъзможност да настани служители. Говори се, че съставът ще се увеличи на 160-165 души, но те няма къде да бъдат настанени. Харитоновна попита изчисленията върху каква бройка персонал са правени.

Р. Осман също счита, че е важен въпросът със сградата. В този вид не е възможно Комисията да работи и даде пример със залата, в която се провеждат обсъжданията. Той няма конкретно предложение, но е на мнение, че трябва проблемът със сградата да се вкара някъде. Осман има представа колко струва приблизително един ремонт. Даде пример с десететажна сграда на Львов мост, за която е бил казал, че няма да има проблем. Осман не знае дали конкретно трябва да се посочи, защото не знае каква е процедурата.

Е. Сматракалева взе отношение по повод на сградата. През м. септември, когато е защитаван проектобюджет за 2017 г., г-н Иванов подробно е дал информация как следва да бъде извършена процедурата. В тази връзка трябва да се направи предварителен разчет. Да се знае какви средства са необходими, за да бъдат аргументирани и тогава тези средства може да се запишат в прогнозата за бюджета. Сматракалева няма как да планира нещо, за което не е направен предварителен план на разходите, които трябва да се извършат, или в какъв размер би трябвало да бъде сградата и ремонтите, които трябва да се отразят към тази сграда.

Р. Осман каза, че сигурно е така от бюджетно-финансова гледна точка. Това е прогнозен бюджет, ако не се заложи, няма да е коректно пред МФ. Осман може да заяви смело, че дори да не е заложено, 4 – 5 млн. лв. в държавата винаги има. Той има самочувствие, че тези пари може да се изкарат и без да са заложили, ако Комисията се обоснове пред Министерски съвет. МС винаги има един резерв в бюджета, който е за такива непредвидени случаи. Друг е въпросът дали това е непредвидимо. Би било по-добре по някакъв начин този въпрос да се постави в прогнозния бюджет. Осман припомни, че е

имало две сгради на Лъвов мост. За едната сграда ремонт до ключ е щял да струва около 3,5 – 4 млн. лв. За втората сграда, десететажна до х-л Родина, приблизителната стойност за ремонт е била 5 млн. лв. Осман не знае, когато се прави прогнозен бюджет, какво изискват финансистите. Но ако тази сума не се заложи, от МФ може да създадат проблем защо не е заложено и министърът ще има много силни аргументи да откаже. Ако Комисията няма силно лоби в Министерски съвет, тогава с пълно основание биха отказали. Р. Осман е длъжен да каже каква е процедурата, защото има опит като парламентарист, когато извънредно са се изкарвали пари от бюджета за определени обекти. Държавата има резерв, но когато прогнозно се посочи, по-лесно се изкарват. Но не е фатално. Осман каза, че щом се изисква ясно да се каже колко е прогнозата, той споделя това и не би искал да се наруши процедурата за прогнозен бюджет.

Н. Георгиев информира членовете на Комисията, че когато се приеме държавния бюджет със закон, има една таблица, след като се утвърдят разходите и приходите на съответната организация, в случая на КЕВР. Има и още една, която се казва „максимално допустимо увеличаване на разходите“. За 2017 г. за КЕВР разрешението от МФ е над 1,5 млн. лв., с които може да се завиши допълнително бюджетът на КЕВР при съответните условия и изисквания от Закона за държавния бюджет. По отношение на сградата, когато се е утвърждавал бюджетът и са поканили Комисията в МФ, г-н Ананиев, заместник-министър, е говорил за сградите. Процедурата за сграда е била спряна, поради факта, че областният управител на София е бил освободен. Намеренията на държавата относно КЕВР са свързани с две сгради. Едната е на ул. Симеон, другата е в Зона Б5, които са недовършени. Тогава Ананиев е казал, че когато сградите бъдат уточнени и се вземе решение от правителството, че ще се дадат на съответните институции, тогава ще се говори за парите, които са необходими съответните организации да получат за сградите. В бюджетната прогноза няма как да се включи нещо, след като не се знае какво Комисията ще вземе. Няма как да се определят никакви пари.

И. Н. Иванов каза, че конкретна стойност не може да се заложи, защото действително трябва да се знае сградата и нуждата от средства за ремонт, но също подкрепя това, че в доклада (може би накрая) да има един пасаж с мотиви и аргументи за крайната необходимост КЕВР да получи необходимия сграден фонд, за да изпълнява нормално своите функции. Там да се изброят аргументите. Да се отбележи, че конкретната стойност на средствата, необходими за дейности, които да приведат сградата в състояние да бъде използвана от Комисията, ще бъдат допълнително представени, след като се реши въпросът с конкретната сграда, която не може сега конкретно да се заложи. Това трябва да се напише, защото в противен случай след това МФ ще отговори, че Комисията не е имала предвид, че в рамките на тези 3 г. ѝ е необходима нова сграда.

Р. Осман даде още информация във връзка с процедурата. Той обясни, че тогава проблемът не е бил в Областния управител. Който и да е, винаги някой изпълнява тази длъжност. Г-н Ананиев тогава малко е надскочил себе си като заместник-министър. МС винаги може да даде постановление. Министърът на отбраната е дал своето съгласие, разпоредил се е. Председателят на КЕВР се е срещнал с премиера. Нещата са били в развитие и септември е трябвало да стартира процедурата. Военното интендантство е дължало 400 хил. лв. на някаква фирма, това е бил проблемът. Проблемът не е в това, че Военното министерство не е можело да се справи с това задължение. Р. Осман счита, че определени лобисти са предвидили да ползват тази сграда за нещо друго. Военното интендантство държи един етаж от тази сграда, а принципал е МО. Осман е на мнение, че тази процедура по този начин много по-бързо ще стане. Може да се изпише, може и да не се изпише. Работната група да прецени. Това не изключва Комисията да работи в тази посока. Сградата до х-л Родина стои, десететажна, с паркинг и е подходяща за Комисията с много малък основен ремонт. Р. Осман счита, че не е излишна една среща със служебния министър и служебния премиер. Той е на мнение, че Комисията няма да сгреша, дори и ако получи отказ. Понякога служебните министри са по-оперативни, отколкото постоянните министри, защото са малко по-независими от другите. Осман предложи една група

комисари начело с председателя да посетят министъра на отбраната или министър-председателя.

И. Н. Иванов каза, че приема това предложение, но все пак мисли, че един такъв текст, който да се заложи, трябва да бъде включен, дори и без за момента да има гаранция за сградата. Този текст трябва да бъде включен. Текстът може и да бъде разширен и да се запише, че през 2016 г. разговорите за предоставяне на сграда на КЕВР са били в напреднала фаза, имало е съгласие на МО да бъде предоставена за нуждите на КЕВР сградата на интендантството. Иванов предложи да се запише и тази информация.

А. Йорданов каза, че няма сериозни възражения спрямо направената бюджетна прогноза, с изключение на това, че споделя казаното от колегите му. Абсолютно ясно е, че докладът трябва да бъде изчистен от различни недоразумения и твърдения, които са останали вътре. Да се приведе в съответната форма. Коментираният въпрос по повод на сградата също трябва да бъде отразен в доклада. В самия доклад следва да се посочи защо Комисията не е в състояние да прогнозира размери на разходите за ремонт или придобиване на сграда. Йорданов настоява извън общия дух на бюджетната прогноза докладът да бъде преработен, защото наистина има абсурдни неща вътре, останали по някаква причина, която той не коментира. Докладът трябва да е максимално обективен.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания. Иванов предложи да се приеме предложената бюджетна прогноза при ангажимент от страна на работната група за включване на коментирания текст, отчитане на казаното относно необходимостта от сградата и всичко, което е коментирано до мента от членовете на Комисията. Текстът на доклада да бъде редактиран и коригиран съобразно указанията на членовете на Комисията.

С. Тодорова попита какво се гласува.

И. Н. Иванов прочете предложението за решение: *Приема Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2018 - 2020 г.*

С. Тодорова попита съпътстващите документи към бюджетната прогноза приемат ли се или не. Докладът е част от тях. Какво се приема в момента – всичко или числата?

И. Н. Иванов отговори, че приемането е в пакет. Бюджетната прогноза и документите са приложения. Иванов предложи в решението на Комисията т.1 да бъде приемане на доклада, т.2 приемане на Бюджетна прогноза със съпътстващите четири документа.

А. Йорданов каза, че очевидно предложението е да се приеме в пакет бюджетната прогноза, заедно с доклада. Йорданов счита, че това, което се настоява да се промени в доклада, е технология, която не променя стойностите в бюджетната прогноза. Йорданов е на мнение, че при дадените указания за преработване на доклада може да се приеме предложения пакет от документи. Той не се съмнява, че колегите ще положат всички усилия да отразят забележките в доклада. Преди да бъде изпратен, Йорданов мисли, че отново ще има възможност да бъде прочетен.

И. Н. Иванов подложи на гласуване приемане на доклада и приемане на бюджетната прогноза с пакета от придружаващи документи.

С. Тодорова поясни, че говори за доклада към бюджетната прогноза, а не за доклада към Комисията.

И. Н. Иванов подложи на гласуване доклада към бюджетната прогноза при поетия ангажимент от работната група.

Предвид гореизложеното, Комисията

РЕШИ:

Приема Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2018 - 2020 г. и приложения към нея, съгласно указания на Министерство на финансите.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков и Валентин Петков.

Решението е взето с **шест гласа „за“**,
Светла Тодорова и Евгения Харитонova гласуват **„против“**.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

I. Приема доклад относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване-Дунав“ ЕООД, гр. Разград, за периода 01.01.2013 г. - 31.12.2015 г. за сведение.

II. Дава следните препоръки на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград:

1. Да осигури ефективен вътрешен контрол върху звената, свързани с дейността по отчитане и фактуриране на консумираната вода, с оглед спазване на нормативните изисквания по отношение периодичността на отчитане и достоверността на получаваните данни, като изготви процедура за извършване на мониторинг на пълния цикъл на пренос на информация за отчетеното и фактурираното потребление: от отчет на водомерите на терен - записване на данните в карнети (на хартиен или електронен носител) - въвеждане на данните в софтуер - въвеждане на данните в система за фактуриране - изготвяне на фактури - изпращане на адрес.

2. Да изясни причините за констатираните несъответствия между първичните документи и формираните задължения за консумирана вода на обект „Стадион - промишлена вода“ за периода от 23.10.2012 г. до 25.07.2013 г. и от 25.07.2013 г. до 26.08.2013 г., като при доказана необходимост потреблението в двата периода да се изравни с реалното.

3. Да преустанови въведената практика за начисляване на такси за допълнителни услуги: „отказан достъп“, „отложено плащане“, „плащане на място при неплатени сметки“, и „прекъсване на услугата“, които не съответстват на чл. 43, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия на дружеството.

4. Да представи програма с конкретни мерки за оползотворяване на утайките от ПСОВ, гр. Разград и етапи за изпълнение.

5. Да заличи текста на чл. 7, ал. 4 от типовия договор за присъединяване към водоснабдителната и/или канализационната системи със стопански потребители.

6. Във връзка с препоръката по т. 5 да предприеме действия за сключване на анекси към съществуващите договори със стопански потребители.

7. За предприетите действия, в изпълнение на дадените препоръки по т.т. от 1 до 6, да представи информация и доказателства в КЕВР, в двумесечен срок от получаване на извлечението от протокола за взетите решения.

III. Във връзка с установените нарушения на Закона за измерванията, извлечение от констативния протокол в частта, свързана с последващата проверка на измервателните уреди, собственост на ВиК оператора (неспазване на указаните срокове в Заповед № А - 412/16.08.2004 г. (посл. изм. със Заповед № А-791/30.09.2015 г.) на Председателя на ДАМТН, да се изпрати на ДАМТН, в качеството ѝ на компетентен орган по ЗИ.

IV. Копие от доклада на работната група с резултатите от извършената регулаторна проверка на дейността на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград за периода 01.01.2013 г. - 31.12.2015 г. да се изпрати на МРРБ, в качеството му на Принципал на дружеството и на общинския съвет на община Разград.

По т.2 както следва:

Издава едномесечни електронни сертификати за произход относно 1 MWh нетно количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство

(ВЕКП), измерено на изхода на централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през месец ДЕКЕМВРИ 2016 г.

По т.3 както следва:

Приема Бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2018 - 2020 г.

Приложения:

1. Доклад с вх. № В-Дк-18/20.02.2017 г. - планова проверка на дейността на „Водоснабдяване-Дунав“ ЕООД, гр. Разград, за периода 01.01.2013 г. - 31.12.2015 г.;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-84 от 24.02.2017 г. и Решение на КЕВР № С-5/01.03.2017 г. - издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. от 33 бр. дружества;

3. Доклад с вх. № О-Дк-152 от 24.02.2017 г. относно бюджетна прогноза на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода 2018 - 2020 г. и приложения към нея, съгласно указания на Министерство на финансите.

4. Мотиви за гласуване против на членовете на Комисията Светла Тодорова и Евгения Харитонова.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Тодорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(В. Петков)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Д. Кочков)