



ПРОТОКОЛ

№ 206

София, 05.10.2017 година

Днес, 05.10.2017 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, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Валентин Петков, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Булвикс“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева, Бойко Стоянов, Радостина Методиева

2. Проект на решение относно издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева, Бойко Стоянов, Радостина Методиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-636 от 27.09.2017 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 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г. от 22 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров,

4. Акт за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви за просрочие по отношение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 175240786, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1301, район Възраждане, бул. „Мария Луиза“ № 41, и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София 1000, район Триадица, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, партер, ап. 2.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

5. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД, ЕИК 200832383, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1408, район Триадица, бул. „Витоша“, бл. 19, вх. 2, ап. 26.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

6. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД – в несъстоятелност, ЕИК 106609315, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1113, район Слатина, ж.к. Гео Милев, ул. „Коста Лулчев“ № 20, ет. 1.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

7. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД, ЕИК 200609131, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1113, район Слатина, ул. „Прелом“ № 10, ет. 1, ап. 3 и адрес за кореспонденция: гр. София 1172, кв. „Дианабад“, Ловен парк № 3, ап. 71.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

8. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД, ЕИК 175164363, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Оборище, ул. „Искър“ № 8, ет. 5 и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София 1000, район Оборище, ул. „Оборище“ № 1, вх. Б, ет. 5, ап. 9.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

9. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ФОРНЕТИН“ АД, ЕИК 202093813, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1606, район Красно село, бул. „Ген. Едуард И. Тотлебен“ № 8 и адрес за кореспонденция: гр. София, бул. „Никола Вапцаров“ № 10.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

10. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 200823943, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

11. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД, ЕИК 202887535, със седалище и адрес на управление: Република

България, гр. София 1504, район Оборище, бул. „Александър Дондуков“ № 115, вх. А, ап. 17 и адрес за кореспонденция: гр. София 1278, район Сердика, ул. „Оралица“ № 29.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

По т.1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-582 от 08.09.2017 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-32 от 31.07.2017 г. на „Булвикс“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и събраните данни от проведеното на 25.09.2017 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-32 от 31.07.2017 г. на „Булвикс“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 2, т. 1 и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-128 от 07.08.2017 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-582 от 08.09.2017 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 189 от 13.09.2017 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 25.09.2017 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20170330143827 от 30.03.2017 г., издадено от Агенцията по вписванията (АВ), и от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към АВ, правно-организационната форма на „Булвикс“ АД е акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 201606007, със седалище и адрес на управление: гр. Русе 7000, бул. „Тутракан“ № 100.

„Булвикс“ АД има следния предмет на дейност: Инвестиционна дейност, закупуване и продажба на акции и дялове на търговски дружества, покупка и продажба на търговски дружества, покупка от страната и чужбина на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален или обработен вид; експорт и реекспорт на стоки от собствено производство, включително и такива от машиностроителната и металообработващата промишленост; търговско представителство и посредничество; комисионни, спедиционни и превозни сделки в страната и чужбина; хотелиерски, туристически, рекламни, информационно-програмни услуги; издателска дейност; агентство; ремонт на машини и съоръжения от тежката и леката промишленост, включително и текуща поддръжка, монтаж и демонтаж; разкриване и експлоатация на заведения с развлекателни и електронни игри; покупка строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; лизинг, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

„Булвикс“ АД се управлява от съвет на директорите с членове Петър Петков Петров, Петко Петров Милчев и Виктор Петров Петров. Представител на дружеството е Петър Петков Петров.

Размерът на капитала на дружеството е 650 000 (шестстотин и петдесет хиляди) лева и е изцяло внесен. Капиталът на дружеството е разпределен в 650 бр. поименни акции, всяка с номинал 1000 лв.

Предвид горното, „Булвикс“ АД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

„Булвикс“ АД е регистрирано по Закона за данъка върху добавената стойност лице с идентификационен № BG 201606007, видно от представеното удостоверение за регистрация от 05.07.2011 г., издадено от Национална агенция за приходите.

Въз основа на представените декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от членовете на съвета на директорите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Булвикс“ АД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят е 10 (десет) години. Исканият срок на лицензията е обоснован с оглед плана на дружеството за дългосрочно развитие на енергийния пазар и възможността същото пълноценно да участва в продължаващия динамичен процес на развитие на либерализирания пазар в страната, както и за качествена реализация на натрупаната експертиза и инженерен потенциал. „Булвикс“ АД счита, че времевият ресурс на активите, с които ще се осъществява дейността по лицензията, и финансовото състояние на компанията отговарят на заявения срок. Дружеството посочва, че ще извършва сделки както на вътрешния, така и на външния пазар, като предвид непрекъснато развиващата се нормативна уредба изтъква необходимостта от достатъчен срок за реакция, който съответства на заявления от дружеството.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

За осъществяване на дейността търговия с електрическа енергия с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, „Булвикс“ АД ще използва офис, разположен в административно-търговска сграда, находяща се в гр. Русе, ул. „Николаевска“ № 14. Офисът е нает с договор за наем от 01.06.2013 г., сключен със „ЗАК“ ООД, който е приложен към заявлението.

Дружеството декларира, че в наетия офис разполага със стационарен телефонен апарат, факс, интернет 100 mbs, а всеки един от служителите на дружеството разполага с мобилен апарат. „Булвикс“ АД уверява, че разполага със следното техническо оборудване:

- 2 бр. компютри с параметри: AMD CPU Kaveri A6-Series X2 7400K (3.5/3.9 GHz, 1MW, 65W, FM2+);
- Операционна система: Microsoft Windows 10 Professional 64-Bit;

- Microsoft Office Home and Business 2016 EuroZone;
- 2 бр. монитори Acer G227HNQLAbid, UM.WG7EE.A06, IPS LED, 21,5;
- 1 бр. лаптоп Inspiron 5759 параметри: Intel Core i5-6200U 2.30 GHz, 3MB cache, Microsoft Windows 10 Pro 64-Bit, Microsoft Office Home and Business 2016 EuroZone;
- Софтуер за антивирусна защита: Kaspersky Internet Security 2016;
- Външен диск – Back up plus 4 TB;
- Принтер и скенер – Samsung Xpress C480 FN;
- Сървър за електронна поща – заявителят ще използва услугите на професионален хостинг Host.bg.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-1176 от 04.04.2017 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Булвикс“ АД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства, може да се приеме, че „Булвикс“ АД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Булвикс“ АД. Структурата е представена в два варианта – съществуваща и бъдеща, тъй като дружеството тепърва започва да развива дейността „търговия с електрическа енергия“. Към момента на подаване на заявлението в него работят изпълнителният директор, технически секретар, технически сътрудник и търговски агент.

По отношение на служителите е приложена справка от НАП за действащите трудови договори към 18.05.2017 г.

Представен е договор за управление на дружеството, както и копия от дипломи за завършено образование на управителите на дружеството и назначените служители.

Като ново дружество на пазара с електрическа енергия, „Булвикс“ АД ще разчита в бъдещата си дейност на дружества с опит и изградени за целта структури. Изпълнителният директор и мажоритарен акционер е и изпълнителен директор на „ТМ-Технолоджи“ АД, което притежава лицензия за търговия с електрическа енергия от 2014 г. „Булвикс“ АД е дружество майка на „ТМ-Технолоджи“ АД и като такова смята да ползва опита и създадените структури за търговия с електрическа енергия.

Съгласно бъдещата организационна структура на дружеството се предвижда назначаване на лица за следните позиции и съответни функции:

- Търговски директор – ще управлява дейността, свързана с вътрешните и с външните контрагенти;
- Секретар – ще подпомага търговския директор;
- Анализатор вътрешен пазар – ще подпомага търговския директор, ще отговаря за контрагентите в България – производители, „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, НЕК ЕАД, други търговци в България и клиентите в страната;
- Анализатор външен пазар – ще отговаря за външнотърговските сделки, осигуряване на трансгранични капацитети, осъществяване на транзитен пренос, покупко-продажба от съседни борси на електрическа енергия и др.;

Специалист графици – ще обобщава, подготвя и контролира товарите графици, в случай на необходимост ще контролира и коригира евентуални небаланси, ще осъществява техническа координация между доставчици, търговци и контрагенти.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Булвикс“ АД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Булвикс“ АД е представило бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 5GWh през 2017 г. до 120 GWh през 2021 г. Също така се предвижда нарастване на покупните и продажните цени на електрическата енергия в средносрочен план, поради повишаващите се разходи за производство.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Средна покупна цена	лева/ MWh	64	69	73	75	77
Средна продажна цена	лева/ MWh	70	75	80	83	85
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	5 000	66 000	80 000	100 000	120 000
Ръст спрямо предходната година (общо кол.)	%	0	1220	21,21	25	20
Цена на балансираща енергия	лева/ MWh	145	140	135	130	128

Значителен ръст в приходите от продадена електрическа енергия е предвиден за срока на бизнес плана, дължащ се на факта, че дружеството очаква да започне дейност в края на 2017 г. и да разширява дейността си. За 2021 г. е предвидено повече от двойно нарастване на приходите спрямо цялата първа година – 2018 г. Подобни са прогнозите за нарастването и на разходите за покупка на електрическа енергия.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2017 г. – 2021 г. е представена по-долу.

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Приходи общо	373,45	5 376	6 899	8 883	10 863
Приходи от продажба на електроенергия	350	4 950	6 400	8 300	10 200
Други приходи	23,45	426	499	583	663
Разходи общо	359,45	4 927	6 274	7 944	9 721
Разходи за покупка на електроенергия	320	4 554	5 840	7 500	9 240
Счетоводна печалба	14	449	625	939	1142
ДА	1	1	29	30	31
СК	17	396	550	819	980

СК/ДА	17	396	18,97	27,3	31,61
КА	25	443	587	884	1 062
КП	8	48	66	95	113
КА/КП	3,13	9,23	8,89	9,31	9,4

„Булвикс“ АД предвижда увеличение на краткотрайните активи и краткотрайните пасиви през периода на бизнес плана. По отношение на капиталовата структура дружеството не прогнозира промяна.

Към бизнес плана „Булвикс“ АД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 169 от 05.05.2017 г. от „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД, клон Русе, според което „Булвикс“ АД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 04.05.2017 г. е 170 090 лв., както и че банката при поискване от КЕВР ще предоставя информация за оборотите и салдата по тази сметка. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Булвикс“ АД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ тези правила уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Договори за участие в балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Булвикс“ АД е представило проект на Договор за участие в стандартна балансираща група и проект на Договор за участие в комбинирана балансираща група, които са със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Проектите на договори съдържат методика и принципи за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.1:

Докладва П. Младеновски. Работната група е изготвила доклад относно заявлението на „Булвикс“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Проведено е отрито заседание с присъствието на заявителя. След приключването му не са настъпили нови факти и обстоятелства. Работната група поддържа изводите, които са изложени в доклада и са приети на закрито заседание от Комисията. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да издаде на „Булвикс“ АД лицензия за извършване на дейността „търговия с

електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

2. Да одобри на „Булвикс“ АД бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г., приложение към това решение и приложение към лицензията;

3. Да одобри на „Булвикс“ АД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Булвикс“ АД, с ЕИК 201606007, със седалище и адрес на управление: гр. Русе 7000, бул. „Тутракан“ № 100, лицензия № Л-493-15 от 05.10.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Булвикс“ АД бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Булвикс“ АД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-581 от 08.09.2017 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-30 от 24.07.2017 г. на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и събраните данни от проведеното на 25.09.2017 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-30 от 24.07.2017 г. на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 2, т. 1 и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-127 от 07.08.2017 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-581 от 08.09.2017 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 189 от 13.09.2017 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 25.09.2017 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

Видно от данните, вписани в Търговския регистър към Агенцията по вписванията правно-организационната форма на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 204656662, със седалище и адрес на управление: гр. София 1404, бул. „България“ № 109, Бизнес център Вертиго, офис 23.

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД има следния предмет на дейност: Търговия и доставка на електроенергия, търговия и доставка на газ чрез местни тръбопроводи, дистрибуция на газообразни горива чрез местни тръбопроводи, търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и сходни продукти, след получаване на лиценз, когато това е приложимо, неспециализирана търговия на едро; търговско представителство; участие в други дружества, както и всякакви други дейности в страната и в чужбина, които не са забранени от закона.

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД се управлява от съвет на директорите с членове Ян Массманн, Камен Енчев Ивчев и Ишван Хери. Дружеството се представлява от всеки двама членове на съвета на директорите, действащи заедно.

Размерът на капитала на дружеството е 50 000 (петдесет хиляди) лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е МЕТ Холдинг АГ, чуждестранно юридическо лице, държава: Швейцария.

Предвид горното, „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е регистрирано по Закона за данъка върху добавената стойност лице (ЗДДС) с идентификационен № 204656662, видно от представен акт за регистрация по ЗДДС с изх. № 220421701170597 от 17.07.2017 г., издаден от Национална агенция за приходите, ТД София.

Въз основа на представените декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от представителите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ. Следователно, издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят е 10 (десет) години. Исканият срок на лицензията е обоснован с мотива, че същият е оптимален предвид

необходимостта от налагане на добри търговски практики и утвърждаване на търговеца на пазара на електрическа енергия.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

За осъществяване на дейността търговия с електрическа енергия с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД ще използва офис, находящ се в гр. София. Офисът е нает с договор за наем от 10.07.2017 г., сключен с „Каза Шик“ АД, който е приложен към заявлението.

Дружеството декларира, че наетият офис е напълно обзаведен и ще използва следното техническо оборудване:

- Сървър Intel QUAD Core XEON 3210, RAM 2GB, HDD 2x500GB, с операционна система Linux (Slackware 12), файлов сървър, сървър база данни, сървър за електронна поща;

- 3 бр. работни станции със следните параметри: Intel XEON E5430, RAM 4GB, HDD 2x500GB, Операционна система MS Windows 10, Антивирусна защита NOD32, Версия на WORD 2010 (MS Office 2010), Версия на Excell 2007, Версия на клиент за електронна поща MS Outlook 2007 (MS Office 2010), система за печатане, сканиране, оптическо разпознаване на символи и работа с факс – HP Solution Center;

- Многофункционално устройство HP Color LaserJet CM1312 nfi MFP (принтер, скенер, факс, копир);

- 2 бр. преносими компютри HP 6730b със следните параметри: Intel Core2DuoP8600, RAM 4GB, HDD 250GB, Операционна система MS Windows 10, Антивирусна защита NOD32, Версия на WORD 2010 (MS Office 2010), Версия на Excell 2010, Версия на клиент за електронна поща MS Outlook 2010 (MS Office 2010), Cisco Quick VPN Client;

- Нает сървър за електронна поща към пакет хостинг услуги „Малък бизнес“ на HOST.BG /POP3/ SMTP Mail Sever.

За поддръжка на компютърната техника, „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е сключило договор с „АКУАТОР ЛАБС“ ЕООД от 12.07.2017 г. с предмет ежесмесечна поддръжка на инсталираната компютърна техника. Копие от договора е приложено към заявлението на кандидат-лицензианта.

Представено е копие от договор за предоставяне на телекомуникационни услуги с „НОВАТЕЛ“ ЕООД от 17.07.2017 г.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-4042 от 14.07.2017 г. ЕСО ЕАД декларира, че „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства, може да се приеме, че „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на

стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД посочва, че ще осъществява дейността на базата на хоризонтална структура, доказала своята ефективност в управлението на компании с по-голяма численост и обороти. По този начин, според дружеството, освен ефективност в управлението, се постига и оптимизация на разходите за персонал, отнесени към обемите на предлаганите услуги. Собственикът на капитала и членовете на органа на управление на дружеството имат дългогодишен опит в търговията с електрическа енергия и енергийни ресурси в Централна и Източна Европа. Дружеството предвижда да привлече в екипа си още двама висококвалифицирани специалисти с опит в продажбите на услуги в сектора и в анализите и прогнозите на товарови графици. В средносрочен план дружеството предвижда да назначи допълнителен персонал, тъй като дейностите, свързани с продажбите и снабдяването, ще се разширяват. Планира създаване на юридическо звено и назначаване на още един анализатор. Заявителят е предвидил допълнителни средства за повишаване на квалификацията и за обучение на персонала. Представени са копия на дипломи за завършено образование и автобиография на изпълнителния директор.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 50 000 MWh през 2017 г. до 73 205 MWh през 2021 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	70	74	77	81	85
Средна продажна цена на едро	лв./MWh	73	77	80	85	89
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	50 000	55 000	60 500	66 550	73 205

Значителен ръст в приходите от продадена електроенергия е предвиден за срока на бизнес плана, дължащ се на факта, че дружеството очаква да разширява дейността си. За 2021 г. е предвидено нарастване на приходите с близо 44% спрямо първата година – 2017 г. Подобни са прогнозите за нарастването и на разхода за покупка на електроенергия.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2017 г. – 2021 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Приходи	3 974	4 577	5 273	6 067	7 003
<i>в т.ч. от продажба на електроенергия</i>	3 650	4 216	4 869	5 624	6 496

Разходи	3 875	4 458	5 116	5 876	6 754
<i>в т.ч. за покупка на електроенергия</i>	3 500	4 043	4 669	5 393	6 229
Счетоводна печалба	99	119	157	200	249
Финансов резултат	90	108	142	181	225

Към бизнес плана „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило банкова референция с изх. № 195-162 от 13.07.2017 г. от „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД, според която „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19, ал. 2 от Правилата, наличността по която към 12.07.2017 г. е 152 334 лв., както и че банката при поискване от КЕВР ще предоставя информация за оборотите и салдата по тази сметка. Сумата по специалната сметка е в размер съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако бъдат спазени заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Договори за участие в балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД е представило проект на Договор за участие в стандартна балансираща група и проект на Договор за участие в комбинирана балансираща група, които са със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Към проектите на договори са приложени общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.2:

Докладва П. Младеновски. Изготвеният от работната група доклад е приет на закрито заседание. След това е проведено открито заседание със заявителя. Не са настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изводите на работната група, изложени в доклада. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да издаде на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години;

2. Да одобри на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г.;

3. Да одобри на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД правила за работа с

потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, с ЕИК 204656662, със седалище и адрес на управление: гр. София 1404, бул. „България“ № 109, Бизнес център Вертиго, офис 23, лицензия № Л-494-15 от 05.10.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „МБАЛ-Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „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; „Солвей Соди“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-636 от 27.09.2017 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.

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

01.08.2017 г.

С нея се постига синхронизиране с настъпилите промени в ЗЕ и се премахват несъответствията между законова и подзаконова нормативна уредба, с което се осигурява законосъобразност, обоснованост и обективност. Като отчита йерархията на правните актове, съгласно която законите имат по-висша юридическа сила пред наредбите, то до влизането в сила на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. КЕВР изпълняваше разпоредбите на ЗЕ относно издаването и прехвърлянето на сертификатите за произход на електрическа енергия за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г., 02/2017 г., 03/2017 г., 04/2017 г., 05/2017 г., 06/2017 г. и 07/2017 г. С оглед на приключилото вече подаване на заявления за издаване на сертификати за м. август и за спазване на определения срок за това, както и за да се избегне връщане на вече депозираните такива в КЕВР, заявленията за м. август се приемат за редовни дори и да са подадени съгласно образеца от отменената наредба. Горното не е в противоречие със ЗЕ, тъй като реквизитите на сертификатите и съдържанието на техния регистър, са уредени в разпоредбите на горесцитирания закон.

Преценката за ефективността на инсталациите за когенерация, в т. ч. спестената първична енергия на използваното гориво за всяка инсталация, което е определящият фактор дали тя покрива изискванията за високоефективно производство на електрическа енергия, се извършва по реда на наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.), Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове в отделни точки: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и пароотбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

Съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ и във връзка с §21 от Преходни и заключителни разпоредби към закон за изменение и допълнение на закона за енергетиката (ПЗРЗИДЗЕ), от 1.01.2016 г. Комисията издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

На основание чл. 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Комисията издава сертификат за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

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

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

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

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

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

Сертификатът съдържа:

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;
2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;
3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;
4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;
5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3;
6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3;
7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

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

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

10. вида на националната схема за подпомагане;

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

12. датата и държавата на издаване;

13. уникален идентификационен номер.

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

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

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

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.08.2017 до 31.08.2017 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Те са следните:

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

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Топлофикация-Разград“ ЕАД;
3. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“;
4. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“;
5. „Топлофикация-ВТ“ АД;
6. „Белла България“ АД;
7. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
8. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
9. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
10. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
11. „Овердрайв“ АД;
12. „Овергаз Мрежи“ АД;
13. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
14. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;

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

15. „Топлофикация-Перник“ АД;
16. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
17. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“;
18. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София Изток“;
19. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
20. „Брикел“ ЕАД;
21. „Топлофикация-Сливен“ АД;

22. „Солвей Соди“ АД;

В КЕВР са получени следните писма, с които дружествата са декларирали, че **няма да подават заявления** за сертификати относно разглеждания период: съответно на хартиен носител от: „Биовет“ АД с вх. № Е-ЗСК-11 от 13.09.2017 г., „Оранжерии Гимел П“ ЕООД с вх. № Е-ЗСК-44 от 08.09.2017 г., ЧЗП „Румяна Величкова“ с вх. № Е-О-14-59-5 от 08.09.2017 г., УМБАЛ „проф., д-р. Ст. Киркович“ с вх. № Е-ЗСК-45 от 13.09.2017 г.; както и съобщения по електронната поща от: „Алт Ко“ АД получено на 13.09.2017 г., „Оранжерии Петров-дол“ ООД получено на 04.09.2017 г., „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД получено на 14.09.2017 г., „Инертстрой-Калето“ АД получено на 11.09.2017 г., „Топлофикация-Русе“ ЕАД получено на 04.09.2017 г.

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

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

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ДВГ/ГТ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-3 от 11.09.2017 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 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г., отбелязвайки в заявлението две стойности за произведените количества:

– произведена по комбиниран начин $E_{бр.} = 19,969 \text{ MWh}$;

– продадена по електромер $E_{прод. (електромер)} = 10,109 \text{ MWh}$;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 0,104 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW_t;
- електрическа ефективност 35,9%;
- топлинна ефективност 53,8%;
- обща ефективност 89,7%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 367 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,05%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,82%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,14%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	10,109	няма	10,109	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ – $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 9,860 \text{ MWh}$;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,888 отговаря** Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	39,800	39,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	19,969	19,969	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	68,057	68,057	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **39,800 MWh**.

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

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

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

$19,969 \text{ MWh} - 9,860 \text{ MWh} = \mathbf{10,109 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19,969 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19,969 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10,109 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – 0,4 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	8,632	0	няма	няма	няма	няма	8,632	9,108	9	0,108
08/2017	10,109	0	няма	няма	няма	няма	10,109	10,217	10	0,217

- От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец август 2017 г. са 10 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД **10 бр. сертификати** за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

2. „Топлофикация – Разград“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4** от **13.09.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Разград“ за периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **559,000 MWh**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „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 BHKW JMS 620 GS-N.LC производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 367 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,91%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,26%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,71%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	506,720	няма	506,720	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 52,280 \text{ MWh}$;
- в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 26,422 MWh;

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	613,000	613,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	559,000	559,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1557,370	1557,370	–	–

- Потребена топлинна енергия: **65,832 MWh**.

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

несъответствия.

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

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

$559,000 \text{ MWh} - 52,280 \text{ MWh} = 506,720 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **559,000 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 **559,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **506,720 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „Енерго-Про Продажби“ АД – 0,4 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	575,815	0	няма	няма	няма	няма	575,815	576,142	576	0,142
08/2017	506,720	0	няма	няма	няма	няма	506,720	506,862	506	0,862

- От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец август 2017 г. са 506 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Разград“ ЕАД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД **506 бр. сертификати** за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

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

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена

лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-5 от 12.09.2017 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“, за периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **4034,200 MWh**.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;

- електрическа ефективност 40%;

- топлинна ефективност 41%;

- обща ефективност 81%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 367 kJ/nm ³	34 367 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,9°C	23,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,06%	48,06%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,37%	76,43%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,82%	17,65%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	3851,985	няма	3851,985	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{182,215 \text{ MWh}}$;

- ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 182,402 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,641 \text{ MWh}$.

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

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

- **0,935 – отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2051,000	2051,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2028,800	2028,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5342,447	5342,447	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2064,000	2064,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2005,400	2005,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5324,548	5324,548	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4115,000	4115,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4034,200	4034,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10666,995	10666,995	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1531,533 MWh**.

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

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

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

$4034,200 \text{ MWh} - 182,215 \text{ MWh} = \mathbf{3851,985 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4034,200 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 **4034,200 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **3851,985 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ									
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/		
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен	Изнесе- на плюс дробен остатък	Издаде- ни серти- фикати

				от минал период		период	снабдител	от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	3353,883	0	няма	няма	няма	няма	3353,883	3354,255	3354	0,255
08/2017	3851,985	0	няма	няма	няма	няма	3851,985	3852,240	3852	0,240

• От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец август 2017 г. са 3852 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени/прехвърлени за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 3852 бр. сертификати** за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40 от 12.09.2017 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“, за периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1258,300 MWh.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

– Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;
- електрическа ефективност 43,50%;
- топлинна ефективност 41,60%;
- обща ефективност 85,1%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 367 kJ/nm ³

Средна месечна температура	23,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,16%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,71%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,57%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1179,720	няма	1179,720	няма

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 78,580$;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 78,805 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,225 \text{ MWh}$.

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	960,000	960,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1258,300	1258,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2891,667	2891,667	–	–

- Потребена топлинна енергия: **325,722 MWh**.

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

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

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

$1258,300 \text{ MWh} - 78,580 \text{ MWh} = \mathbf{1179,720 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 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 1258,300 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 **1258,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1179,720**

MWh;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	1188,356	0	няма	няма	няма	няма	1188,356	1188,571	1188	0,571
08/2017	1179,720	0	няма	няма	няма	няма	1179,720	1180,291	1180	0,291

- От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец август 2017 г. са 1180 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **1180 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

5. „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-6 от 11.09.2017 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г., за количество в размер на **1911,842 MWh**, като изрично е записано, че това е „тотална“ електрическа енергия.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало в писмо с вх. № Е-14-05-3/29.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
– номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;

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

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 367 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,03%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,35%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,71%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1817,142	няма	1817,142	няма

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 94,700 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 2,059 MWh;

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

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

– **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2260,000	2260,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1911,842	1911,842	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5536,251	5536,251	–	–

• Потребена топлинна енергия: **357,065 MWh**.

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

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

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

$1911,842 \text{ MWh} - 94,700 \text{ MWh} = \mathbf{1817,142 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1911,842 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 **1911,842 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1817,142 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „Енерго-Про Продажби“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	503,778	0	няма	няма	няма	няма	503,778	504,273	504	0,273
08/2017	1817,142	0	няма	няма	няма	няма	1817,142	1817,415	1817	0,415

- От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец август 2017 г. са 1817 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени/прехвърлени за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД 1817 бр. сертификати** за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

6. „Белла България“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-8 от 12.09.2017 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 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **597,234 MWh**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW_e**;
- В производствена централа ТЕЦ „Унибел“ гр. Ямбол през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „QUANTO C1000 SP“, производство на „TEDOM“ Чешка Република и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;
 - за производство на гореща вода 0,599 MW_t;
 - за производство на водна пара 0,545 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,1%;
 - топлинна ефективност 48,4%;
 - обща ефективност 85,5%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 338 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,98%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,61%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,30%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,50%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	597,234	няма	597,234	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 28,775 \text{ MWh}$;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	694,283	694,283	–	–
Електрическа енергия	MWh	626,009	626,009	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1730,299	1730,299	–	–

- Потребена топлинна енергия: **362,400 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 372,400 \text{ MWh}$);
- След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4,**

ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

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

$626,009 \text{ MWh} - 28,775 \text{ MWh} = 597,234 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **626,009 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 **626,009 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **597,234 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	629,262	0	няма	няма	няма	няма	629,262	630,140	630	0,140
08/2017	597,234	0	няма	няма	няма	няма	597,234	597,374	597	0,374

- От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месец август 2017 г. са 597 бр. Въз основа на горното предлагаме на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **597 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

7. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД

„Топлофикация-Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, **ЕИК 102011085** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за

дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-023-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № Р-036 от 17.04.2006 г.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-21 от 18.09.2017 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 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **8421,000 MWh**.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **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%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	26.04.2007 г.	26.04.2007 г.	26.04.2007 г.	26.04.2007 г.	26.04.2007 г.	26.04.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 338 kJ/nm ³	34 338 kJ/nm ³	34 338 kJ/nm ³	34 338 kJ/nm ³	34 338 kJ/nm ³	34 338 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,1°C	24,1°C	24,1°C	24,1°C	24,1°C	24,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,50%	49,50%	49,50%	49,50%	49,50%	49,50%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,97%	77,77%	78,11%	78,10%	79,17%	79,14%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,58%	17,70%	17,31%	17,54%	17,17%	18,75%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	8013,147	8013,147	няма	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 407,853 \text{ MWh}$;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,0040 MWh;
 - $E_{\text{снТЕЦ}} = 313,019 \text{ MWh}$;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели за разглеждания период на всяка от инсталациите, както и обобщените **брутни** данни за централата, **получени при прилагането на Методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1564,000	1564,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1631,000	1631,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4097,618	4097,618	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1559,000	1559,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1536,000	1536,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3979,457	3979,457	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1380,000	1380,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1278,000	1278,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3402,929	3402,929	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1425,000	1425,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1348,000	1348,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3550,640	3550,640	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1364,000	1364,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1140,000	1140,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3162,810	3162,810	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1558,000	1558,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1488,000	1488,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3848,905	3848,905	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8850,000	8850,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8421,000	8421,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	22 042,358	22 042,358	–	–

- Потребена топлинна енергия: **5314,602 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, 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:

8421,000 MWh – 407,853 MWh = **8013,147 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 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 **8421,000 MWh**;

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

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8013,147 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	6956,158	0	6956,158	6956,445	6956	0,445	няма	няма	няма	няма
08/2017	8013,147	0	8013,147	8013,592	8013	0,592	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за м. август 2017 г. са **8013 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени/прехвърлени за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 8013 бр. сертификати** за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

8. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26 от 15.09.2017 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“ за периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **3460,400 MWh.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ

Долна раб. калоричност на горивото	34 367 kJ/nm ³	34 367 kJ/nm ³	34 367 kJ/nm ³	34 367 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,4°C	24,4°C	24,4°C	24,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,12%	48,12%	48,12%	48,12%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,36%	80,43%	82,78%	75,25%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,49%	21,59%	24,81%	19,13%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	3320,518	няма	3320,518	няма

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{\text{сн}} = 139,882 \text{ MWh}$

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 139,882 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,449 \text{ MWh}$.

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	942,000	942,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	989,900	989,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2375,630	2375,630	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1525,100	1525,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1468,900	1468,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3722,605	3722,605	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	688,000	688,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	722,800	722,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1704,243	1704,243	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	228,000	228,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	278,800	278,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	673,478	673,478	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3384,000	3384,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3460,400	3460,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8475,956	8475,956	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1669,479 MWh**.

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

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

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

3460,400 MWh – 139,882 MWh = 3320,518 MWh – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, 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 **3460,400 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 **3460,400 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3320,518 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„Енерго-Про Продажби“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	3026,693	0	няма	няма	няма	няма	3026,693	3027,286	3027	0,286
08/2017	3320,518	0	няма	няма	няма	няма	3320,518	3320,804	3320	0,804

- От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния** снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД за месец август 2017 г. са **3320 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД **3320 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.**

9. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-27 от 14.09.2017 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 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г. в размер на (записани са няколко количества): $E_{\text{бруто}} = 309,000 \text{ MWh}$; $E_{\text{сн}} = 287,622 \text{ MWh}$; $E_{\text{нето}} = 21,378 \text{ MWh}$.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

Параметрите на инсталацията са:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 338 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	44,10%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,87%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,15%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	21,378	няма	21,378	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = 287,622 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. за собствени нужди на ТЕЦ за производството $E_{сн \text{ тец}} = 6,000 \text{ MWh}$;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на краен снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	371,000	371,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	309,000	309,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	810,762	810,762	–	–

- Потребена топлинна енергия: **370,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{ппк} = 290,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$309,000 \text{ MWh} - 287,622 \text{ MWh} = \mathbf{21,378 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 309,000 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **309,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **21,378 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	14,546	0	няма	няма	няма	няма	14,546	15,207	15	0,207

08/2017	21,378	0	няма	няма	няма	няма	21,378	21,585	21	0,585
---------	--------	---	------	------	------	------	--------	--------	----	-------

• От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месец август 2017 г. са **21 бр.** Въз основа на горното предлагаме: на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени/прехвърлени за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** **21 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

10. „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 11.09.2017 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“ за периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г. в размер на (записани са няколко количества):

- Е_{бруто} = **823,000 MWh**;
- Е_{сн} = 195,419 MWh;
- Е_{нето} = 627,581 MWh;
- Е закупена за ТЕЦ = 1,814 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-7	ДВГ-8
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	5.05.2008	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ

Долна раб. калоричност на горивото	34 376 kJ/nm ³	34 376 kJ/nm ³
Средна месечна температура	27,1°C	27,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,93%	46,93%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,01%	75,48%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,19%	17,50%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	627,581	627,581	няма	няма

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 195,419 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 1,814 MWh;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	468,000	468,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	442,000	442,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1137,429	1137,429	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	404,000	404,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	381,000	381,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1040,012	1040,012	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	872,000	872,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	823,000	823,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2177,440	2177,440	–	–

- Потребена топлинна енергия: **800,000 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-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:

$823,000 \text{ MWh} - 195,419 \text{ MWh} = 627,581 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **823,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-7 и ДВГ-8 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **823,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **627,581 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 20 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	628,450		628,450	629,408	629	0,408	няма	няма	няма	няма
08/2017	627,581		627,581	627,989	627	0,989	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месец август 2017 г. са **627 бр.**

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени/прехвърлени за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 627 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.**

11. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32 от 18.09.2017 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“ за периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **18,066 MWh.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“ е **0,250 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%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 338 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,56%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,20%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	7,355	няма	7,355	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 10,711 \text{ MWh}$;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	25,292	25,292	–	–
Електрическа енергия	MWh	18,066	18,066	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	55,904	55,904	–	–

- Потребена топлинна енергия: **25,292 MWh**.

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

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

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

$18,066 \text{ MWh} - 10,711 \text{ MWh} = 7,355 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **18,066 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 **18,066 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7,355 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	7,317		няма	няма	няма	няма	7,317	7,845	7	0,845
08/2017	7,355		няма	няма	няма	няма	7,355	8,200	8	0,200

- От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец август 2017 г. са **8 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“, гр. София, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **8 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

12. „Овергаз Мрежи“ АД

„Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, **ЕИК 130533432** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството

обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-35** от **08.09.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **61,705 MWh**.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 0,170 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,212 MW_t;

- електрическа ефективност 36,80%;

- топлинна ефективност 50,70%;

- обща ефективност 87,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталации/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталации/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.12.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 338 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,33%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,94%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	57,154	няма	57,154	няма

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка Е_{сн} = **4,551 MWh**;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,339 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“ ЕАД – **0,888 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	90,100	90,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	61,705	61,705	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	173,827	173,827	–	–

• Потребена топлинна енергия: **57,390 MWh**.

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

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

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

61,705 MWh – 4,551 MWh = **57,154 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **61,705 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 **61,705 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **57,154 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 0,4 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	58,454	0	няма	няма	няма	няма	58,454	59,281	59	0,281
08/2017	57,154	0	няма	няма	няма	няма	57,154	57,435	57	0,435

• От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец август 2017 г. са **57 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 57 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на

високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

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

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37 от 08.09.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 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 – 448,65 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 22,260 MWh;
- произведена по комбиниран начин – **449,008 MWh**;
- собствени нужди на централата – 22,618 MWh;
- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „Електроразпределение Юг“ ЕАД – 426,390 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 е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:
 - инсталация ДВГ-2 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 320 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор STAMFORD тип CGI 734 F2. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 0,900 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW_t;
 - електрическа ефективност 40,91 %;
 - топлинна ефективност 44,19 %;
 - обща ефективност 85,10%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	12.09.2015
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 338 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,01%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,49%

Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,57%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	426,390	няма	426,390	няма

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 22,618 \text{ MWh}$;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	473,952	473,952	–	–
Електрическа енергия	MWh	449,008	449,008	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1161,116	1161,116	–	–

- Потребена топлинна енергия: **473,952 MWh**.

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

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

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

$449,008 \text{ MWh} - 22,618 \text{ MWh} = \mathbf{426,390 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за 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 449,008 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 **449,008 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **426,390 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За месец	Нетна ЕЕ от	Остатък от нетна	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА	Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЕВН България

	ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“					Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	1697,646	0	няма	няма	няма	няма	1697,646	1698,006	1698	0,006
08/2017	426,390	0	няма	няма	няма	няма	426,390	426,396	426	0,396

• От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месец август 2017 г. са **426 бр.** Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **426 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

14. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 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 08.09.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 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 – 1430,985 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 46,131 MWh;
- произведена по комбиниран начин – **1457,535 MWh**;
- собствени нужди на централата – 72,681 MWh;
- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „Електроразпределение Юг“ ЕАД – 1384,854 MWh;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **4,871 MW_e**.
- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 и ДВГ-2 – с газо-бутални двигатели:

- Инсталация ДВГ-2 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-NL“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип LSA 53 VL 85. Параметрите са:
 - номинална електрическа мощност 2,192 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,50 %;
 - топлинна ефективност 42,90 %;
 - обща ефективност 85,40 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 338 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,01%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,90%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,47%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1384,854	няма	1384,854	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 72,681 \text{ MWh}$;
 - 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;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1476,818	1476,818	–	–
Електрическа енергия	MWh	1457,535	1457,535	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3672,311	3672,311	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1476,818 MWh**.

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

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

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

1457,535 MWh – 72,681 MWh = **1384,854 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период 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 **1457,535 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 **1457,535 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1384,854 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	988,536	0	няма	няма	няма	няма	988,536	989,010	989	0,010
08/2017	1384,854	0	няма	няма	няма	няма	1384,854	1384,864	1384	0,864

- От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месец август 2017 г. са **1384 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, обл. Пазарджик, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **1384 бр. сертификати** за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ТГ/КПГЦ:

15. „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 14.09.2017 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 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество нетна електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство: 7611,465 MWh.

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **105 MW_e**;

- През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации –ТГ-4 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

- инсталация **ТГ-4** включва **кондензационна турбина** с два регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност **25 MW_e**;

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	28.04.1958	30.08.1966
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	9331 kJ/kg	9331 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,86%	39,86%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	85,71%	83,35%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,15%	76,06%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,55%	19,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	8330,059	6646,636	961,423	722,000

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{2416,846 \text{ MWh}}$;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 535,706 MWh;

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

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

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

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

- Общите показатели за разглеждания период на инсталации ТГ-4 и ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	862,600	555,000	307,600	–
Електрическа енергия	MWh	155,304	155,304	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1253,002	886,202	336,800	–

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
-------------------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27 888,800	27 003,400	885,400	–
Електрическа енергия	MWh	10 591,601	9 664,517	–	927,084
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	50 483,554	45 837,790	1056,100	3589,664

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	28 751,400	27 558,400	1193,000	–
Електрическа енергия	MWh	10 746,904	9819,821	–	927,084
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	51 736,556	46 723,992	1422,900	3589,664

• Потребена топлинна енергия: **17 909,851 MWh**.

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

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

• От показанието за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че и при двете инсталации то е по-голямо от 10%, с което те са покрили критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равна на сумата от комбинираните електрически енергии произведени от ТГ-4 и ТГ-5:

ВЕКП_{бруто} = **9819,821 MWh**;

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

$9819,821 / 10\,746,904 = 0,913734677$ (91,37%) – дял брутна високоефективна;

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

$2416,846 \times 0,913734677 = 5512,833$ MWh;

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

$9819,821 \text{ MWh} - 2208,456 \text{ MWh} = \mathbf{7611,465 \text{ MWh}}$ – 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 от инсталация **ТГ-4** (кондензационна турбина с регулируеми пароотбори) е **по-голяма от 80%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от нея е в размер на 155,304 MWh;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5** (кондензационна турбина с регулируеми пароотбори) е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 9 664,517 MWh;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период и за двете инсталации – ТГ-4 и ТГ-5 – е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **9819,821 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7611,465 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежи Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 6 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	21 357,594	13,964	19 256,575	19 257,547	19 257	0,547	2087,055	2087,733	2087	0,733
08/2017	7611,465	3,406	6646,636	6647,183	6647	0,183	961,423	962,156	962	0,156

• От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец август 2017 г. са **6647 бр.**

• От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец август 2017 г. са **962 бр.**

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 6647 бр.**, както и за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 962 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

16. „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 **14.09.2017 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 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия измерена на изхода на централата и подадено към мрежата на Обществени доставчик и Крайния снабдител: **21 249,000 MWh.**

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

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

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

- В ТЕЦ „Плевен“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), включващ:
 - газова турбина (ГТ) с електрически генератор с номинална мощност – 32 MW_e;
 - котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

– турбогенератор ТГ-1 свързан на общ парен колектор, захранван с прегрята пара от котел-утилизатора и енергиен котел със стационарен номер 2. Видът и данните на турбогенератора са, както следва:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	КПГЦ
Вид на инсталацията/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 367 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,27%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1486 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,17%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,50%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	21 249,000	18 596,000	2653,000	няма

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 1455,000 \text{ MWh}$;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ . = 0 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	20 977,000	20 937,000	40,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 704,000	22 704,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	54 482,000	54 438,000	44,000	–

- Потребена топлинна енергия: **9277,000 MWh**.

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

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от

цялата $E_{\text{нето}}$:

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

$22\,704,000\text{ MWh} - 1455,000\text{ MWh} = 21\,249,000\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 704,000 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 **22 704,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **21 249,000 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /, ЧЕЗ Електро България” АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	13 027,000	0	10 243,000	10 243,000	10 243	0,000	2784,000	2784,500	2784	0,500
08/2017	21 249,000		18 596,000	18 596,000	18 596	0,000	2653,000	2653,500	2653	0,500

• От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществен доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец август 2017 г. са **18 596 бр.**

• От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец август 2017 г. са **2653 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 18 596 бр.**, както и за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 2653 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

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

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България,

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

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **13.09.2017** 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 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: 6899,000 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено със средствата за търговско мерене: 5173,020 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, продадено по графици, регистрирани в системата за администриране на пазара: 4963,500 MWh, в т.ч. на общественния доставчик НЕК ЕАД – 4960,290 MWh, както и на крайния снабдител ЧЕЗ „Електро България“ ЕАД – 3,210 MWh.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София“, е **72 MW_e**.
- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-8/ТГ-8А – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:
 - **ТГ-8/ТГ-8А** е комбинация от две инсталации: **ТГ-8** – парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e, като на изхода ѝ е каскадно присъединена **ТГ-8А** (Разрешение за ползване от ДНСК № СТ-05-2194/30.11.2015 г.) – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW_e;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ТГ-8/ТГ-8А
Вид на инсталацията/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 338 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,93%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	89,23%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	91,66%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,30%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	5173,021	5171,324	1,697	няма

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

централата, дружеството е записало следните данни:

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 1725,979 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1233,461 MWh;

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

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-8/ТГ-8А, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	29 427,895	22 765,941	6661,954	–
Електрическа енергия	MWh	6899,000	6899,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	40 141,133	32 365,662	7775,471	–

• Потребена топлинна енергия: **32 979,470 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на двата електрогенератора на комбинираната инсталация ТГ-8/ТГ-8А, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{сн}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$6899,000 \text{ MWh} - 1725,979 \text{ MWh} = 5173,021 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-8/ТГ-8А 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 6899,000 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-8/ТГ-8А 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 **6899,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **5173,021 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /, ЧЕЗ Електро България” АД – 6 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен	Изнесе- на плюс дробен остатък	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

		„Други“		от минал период		период	снабдител	от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	11 836,064	0	11 832,271	11 832,429	11 832	0,429	3,793	3,963	3	0,963
08/2017	5173,021	0	5171,324	5171,753	5171	0,753	1,697	2,660	2	0,660

• От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец август 2017 г. са **5171 бр.**

• От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец август 2017 г. са **2 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 5171 бр.**, както и за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 2 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

18. „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 **13.09.2017 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 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: 18 641,511 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено със средствата за търговско мерене: 14 537,155 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, продадено по графици, регистрирани в системата за администриране на пазара: 14 187,991 MWh, в т.ч. на обществения доставчик НЕК ЕАД – 12 099,991 MWh, както и на крайния снабдител ЧЕЗ „Електро България“ ЕАД – 2088,000 MWh.

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **126 MW_e**.
- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.
- Блокът включва енергийни котли със станционни номера 5 и 7, като през разглеждания период е работил само котел 5, на общ парен колектор, от който с пара се захранва инсталация **ТГ-5 – турбина с противоналягане** с един регулируем паротбор и електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ТГ-5
Вид на инсталацията/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	29.09.1988 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 338 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,80%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	89,42%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,93%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,04%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	14 537,155	12 710,368	1826,787	няма

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 4104,356 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 38,183 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-5, съвпадащи с тези за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60 264,000	60 132,000	132,000	–
Електрическа енергия	MWh	18 641,511	18 641,511	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	89 727,000	89 584,000	143,000	–

- Потребена топлинна енергия: **36 275,919 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на

шините на електрогенератора на инсталация ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на E_{CH} (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$18\,641,511\text{ MWh} - 4104,356\text{ MWh} = 14\,537,155\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **18 641,511 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **18 641,511 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 537,155 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /, ЧЕЗ Електро България” АД – 6 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	16 165,288		14 115,420	14 115,803	14 115	0,803	2049,868	2050,204	2050	0,204
08/2017	14 537,155		12 710,368	12 711,171	12 711	0,171	1826,787	1826,991	1826	0,991

• От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец август 2017 г. са **12 711 бр.**

• От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец август 2017 г. са **1826 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 12 711 бр.**, както и за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 1826 бр.**, сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

19. „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 11.09.2017 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 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г., като е записало следното:

- Количество брутна електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 17 483,000 MWh, в т. ч.:

- от Инсталация 1 Коген – 17 483,000 MWh, в т.ч. високоефективна брутна електрическа енергия 14 545,376 MWh

- от Инсталация 2 ТГ2 – 0 MWh, в т.ч. високоефективна брутна електрическа енергия 0 MWh

- от Инсталация 3 ТГ3 – 0 MWh

- Е бруто – 17 483,000 MWh;

- Е собствени нужди – 703,338 MWh, в т.ч. използвани по инсталации както следва: 1) за инсталация № 1 Коген – 703,338 MWh; 2) за инсталация № 2 ТГ2 – 0 MWh;

- Е нето изнесено от изхода на ТЕЦ по електромер – 16 773,662 MWh.

- Потребена топлинна енергия, включващи „Инсталация 1 – Коген“ и „Инсталация 2 – ТГ2“ са:

- Обща потребена топлинна енергия, изнесена от инсталациите по топлопреносната мрежа – 14 015,587 MWh, в т. ч.: 1) от Инсталация 1 Коген – 14 015,587 MWh, 2) от Инсталация 2 ТГ2 – 0 MWh, в т.ч. изработена некомбинирана топлинна енергия чрез РОУ в размер на 0 MWh;

- Топлинна енергия, произведена едновременно с електрическата енергия – 14 015,587 MWh, в т. ч.: 1) от Инсталация 1 Коген – 14 015,587 MWh; 2) от Инсталация 2 ТГ2 – 0 MWh;

- При условията на чл.163в от ЗЕ заявяваме прехвърляне на сертификатите за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия да се извършват по електронен път и се впишат в полза на:

- 13 943,260 броя сертификати в полза на „Национална електрическа компания“ ЕАД.

- 11,967 броя сертификати в полза на „ЕВН Трейдинг Саут Ййст Юрп“ ЕАД.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредба № 7 от 19.07.2017 г.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW_e**;

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия само от една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), представляваща комбиниран парогазов

цикъл, включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него (през разглеждания период не е работила тази допълнителна горивна система) за производство на прегрята пара и парна турбина с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 338 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,977°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,35%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	73,40%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,32%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	16 773,662	13 943,260	няма	2830,402

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 709,338 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,924 MWh;

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

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

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

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

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	14 015,587	14 015,587	–	–
Електрическа енергия	MWh	17 483,000	14 545,376	–	2937,624
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	42 912,487	35 702,011	–	7210,476

- Потребена топлинна енергия: **14 015,587 MWh**.

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) през разглеждания период се вижда, че при инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = **14 545,376 MWh**;

- Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от

ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$14\,545,376 / 17\,483,000 = 0,831901011$ (83,19%) – дял брутна високоефективна;

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

$709,338 * 0,831901011 = 590,099$ MWh;

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

$14\,545,376$ MWh – $590,099$ MWh = **13 955,277 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 КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления **съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267**, брутна комбинирана електрическа енергия е определена, че е в размер на $14\,545,376$ MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) 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 **14 545,376 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 955,277 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	14 503,842	233,742	14 270,100	14 270,202	14 270	0,202	няма	няма	няма	няма
08/2017	13 955,277	12,017	13 943,260	13 943,462	13 943	0,462	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец август 2017 г. са **13 943 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени/прехвърлени за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 13 943 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

20. „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 14.09.2017 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 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– Измерено на изхода на централата количество нетна електрическа енергия, произведена от високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия: 38 787,459 MWh.

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **240 MW_e**;

- През разглеждания период в централата не е била в експлоатация инсталация ТГ-4, като останалите три инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 – са работили** и всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми парootбори** и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	21.04.1961	19.09.1961
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 454 kJ/kg	10 454 kJ/kg	10 454 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,353%	39,353%	39,353%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма върнат кондензат)	81,0134%	81,0134%	81,0134%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,65%	80,92%	80,75%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,62%	23,88%	23,72%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	38 787,459	38 787,459	няма	няма

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{16\ 811,865\ MWh}$;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 2692,242\ MWh$ (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: *Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.*

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

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

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

Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-2 и ТГ-3, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	34 582,000	33 434,000	1148,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 184,180	14 184,180	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	60 384,000	59 045,000	1339,000	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60 725,000	58 874,000	1851,000	–
Електрическа енергия	MWh	24 976,536	24 976,536	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	105 785,000	103 627,000	2158,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	40 044,000	38 748,000	1296,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 438,608	16 438,608	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	69 857,000	68 345,000	1512,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	135 351,000	131 056,000	4295,000	–
Електрическа енергия	MWh	55 599,324	55 599,324	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	236 026,000	231 017,000	5009,000	–

• Потребена топлинна енергия: **131 056,000 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите: ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :
 $55\,599,324\text{ MWh} - 16\,811,865\text{ MWh} = \mathbf{38\,787,459\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

Изводи:

• Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото 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 **55 599,324 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **55 599,324 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **38 787,459 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За	Нетна	Остатък	Издаване сертификати мрежа	Издаване сертификати мрежа

месец	ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	36 080,574	348,000	35 732,574	35 732,644	35 732	0,644	няма	няма	няма	няма
08/2017	38 787,459	0	38 787,459	38 788,103	38 788	0,103	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец август 2017 г. са **38 788 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД **38 788 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

21. „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 18.09.2017 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 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: бруто – 13 176,644 MWh., нето 10 238,219 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW_e**;

• През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища

Долна раб. калоричност на горивото	9797 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,59%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	83,23%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	70,49%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,36%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	13 089,650	10 200,000	няма	2889,650

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{3756,802 \text{ MWh}}$;
 - 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;
- Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	28 239,000	23 699,000	4540,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 846,452	13 176,644	–	3669,808
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	63 213,388	46 095,401	5691,850	11 426,137

- Потребена топлинна енергия: **13 907,665 MWh**.

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

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

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

$\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = \mathbf{13\ 176,644 \text{ MWh}}$;

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

$13\ 176,644 / 16\ 846,452 = 0,782161263 \text{ (78,22\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$

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

$3756,802 * 0,782161263 = 2938,425 \text{ MWh};$

- Следователно $\text{ВЕКП}_{\text{(нето)}}$ е:

$13\ 176,644 \text{ MWh} - 2938,425 \text{ MWh} = \mathbf{10\ 238,219 \text{ MWh}}$ – 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-1 е **по-малко от 80%** и след съответните изчисления количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **13 176,644 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 **13 176,644 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 238,219 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	10 425,505	18,705	10 406,800	10 407,575	10 407	0,575	няма	няма	няма	няма
08/2017	10 238,219	38,219	10 200,000	10 200,575	10 200	0,575	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец август 2017 г. са **10 200 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД **10 200 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

22. „Солвей Соди“ АД

„Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с **ЕИК 813109388**, е юридическо лице, което е правоприменик на „Девен“ АД, в резултат от извършено преобразуване чрез вливане на „Девен“ АД (преобразуващо се дружество) в „Солвей Соди“ АД (приемащо дружество), по реда на чл. 262 от ТЗ. В тази връзка с Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. Комисията е дала разрешение на „Девен“ АД да се преобразува чрез вливане в „Солвей Соди“ АД, съобразно представения по преписката договор за преобразуване чрез вливане, прекратила е лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Девен“ АД, и е издала на „Солвей Соди“ АД лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 30 (тридесет) години чрез топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност 125 MW_e и топлинна мощност 700 MW_t. На основание чл. 52, ал. 2 от ЗЕ Комисията е приела, че прекратяването на лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на

електрическа и топлинна енергия“ на „Девен“ АД, както и издаването на лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Солвей Соди“ АД, заедно с приложенията към последната, влизат в сила от датата на вписване на преобразуването по т. I от Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. в Търговския регистър. Считано от 29.06.2017 г. „Девен“ АД е прекратено и дружеството е заличено от Търговския регистър, а негов универсален правопреемник е „Солвей Соди“ АД, с издадена от КЕВР лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-22 от 12.09.2017 г. и приложенията към него, „Солвей Соди“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Солвей Соди“, гр. Девня за периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.

Дружеството е записало в заявлението следните две стойности:

- количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин 21 090,530 MWh;
- в т.ч. количество електрическа енергия с постигнати показатели за висока ефективност 21 090,530 MWh.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало с писмо с вх. № Е-ЗСК-22/30.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията произвеждащите електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW_e**;

- През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-4 и ТГ-8 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

- **ТГ-2** е кондензационна турбина с един промишлен пароотбор и един регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;

- **ТГ-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-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;

- **ТГ-6** и **ТГ-8** са противонагнетателни турбини с регулируеми промишлени пароотбори и разполагат с регенеративни пароотбори за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 3, 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-2 с 25,0 MW_e; ТГ-3 с 4,0 MW_e; ТГ-5 с 8,5 MW_e; ТГ-6 с 21,0 MW_e, ТГ-7 с 8,5 MW_e; ТГ-8 с 21,0 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина	противонагн. турбина	противонагн. турбина	противонагн. турбина	противонагн. турбина
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1966	28.08.1974 г.	28.08.1974 г.	28.08.1974 г.	28.08.1974 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	28 472 kJ/kg	28 472 kJ/kg	28 472 kJ/kg	28 472 kJ/kg	28 472 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	38,65%	38,65%	38,65%	38,65%	38,65%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,00%	83,00%	84,05%	83,00%	83,84%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	27,72%	91,90%	82,06%	92,09%	85,68%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,82%	14,59%	14,79%	14,84%	17,22%

• Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2017 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е написано писмо с изх. № Е-ЗСК-22 от 14.07.2016 г. от КЕВР, в което е изискано: „За всяка от инсталациите за комбинирано производство: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, информация с колко е намалена полезната им топлинна енергия, с тази съответстваща на върнатия кондензат от клиентите, съгласно утвърдения Алгоритъм“, като се дава указание тя да се представя при всяко следващо заявление за издаване на сертификат. Разпределението на върнатия кондензат се извършва пропорционално на база ТЕ на изход ТГ, съгласно Алгоритъма. Към настоящото заявление е добавена справка със следното съдържание:

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh
122 132,000	487,243	16 530,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	421,951	0,000	9,753	0,000	5819,480	2134,421	6056,535	2087,860

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	17 013,579	1416,954	няма	15 596,625

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 8166,321 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}} = 339,007 \text{ MWh}$;

– ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл.}(филлиал)} = 15 541,186 \text{ MWh}$;

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

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

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на Други потребители – **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 различни напрежения на потребление на площадката)*;

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-2, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	68,357	67,326	1,031	–
Електрическа енергия	MWh	4100,560	11,190	–	4089,370
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	16 864,220	98,152	1,143	16 764,925

Показатели за инсталация ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	99 579,761	98 077,764	1501,997	–

Електрическа енергия	MWh	5169,398	5169,398	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	114 007,474	112 342,747	1664,727	–

Показатели за инсталация ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	26 773,752	26 369,914	403,838	–
Електрическа енергия	MWh	5468,653	5468,653	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	39 245,407	38 797,816	447,591	–

Показатели за инсталация ТГ-7	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	103 636,107	102 072,927	1563,180	–
Електрическа енергия	MWh	5476,963	5476,963	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	118 524,957	116 792,418	1732,539	–

Показатели за инсталация ТГ-8	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27 326,536	26 914,360	412,176	–
Електрическа енергия	MWh	4964,326	4964,326	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	37 664,570	37 207,738	456,832	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	257 384,513	253 502,291	3882,222	–
Електрическа енергия	MWh	25 179,900	21 090,530	–	4089,370
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	326 306,628	305 238,871	4302,832	16 764,925

• Потребена топлинна енергия: **243 618,000 MWh**.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при всички инсталации тя е по-голяма от 10% и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е сумата от комбинираните електрически енергии на инсталации ТГ-2, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8:

ВЕКП_{бруто} = **21 090,530 MWh**;

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

$21\,090,530 / 25\,179,900 = 0,837593942$ (83,76%) – дял брутна високоефективна;

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

$8166,321 \times 0,837593942 = 6840,061$ MWh;

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

$21\,090,530$ MWh – $6840,061$ MWh = **14 250,469 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-2**, е по-малка от **80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **11,190 MWh**;

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: **ТГ-5, ТГ-6, 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 21 079,340 MWh; Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на 21 090,530 MWh;

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-2, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 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 **21 090,530 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 250,469 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2017	13 961,898	12 928,131	1033,767	1034,366	1034	0,366	няма	няма	няма	няма
08/2017	14 250,469		1416,954	1417,320	1417	0,320	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 08/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2017 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец август 2017 г. са **1417 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД **1417 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.08.2017 г. до 31.08.2017 г.**

Изказвания по т.3:

Докладва Д. Дянков. Работната група е разгледала заявленията на 22 дружества: „МБАЛ – Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „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“ АД и „Солвей Соди“ АД. Не са възникнали затруднения при разглеждането на заявленията и всичко с тях е нормално.

И. Иванов каза, че това са поредните месечни сертификати и прочете проекта на решение, предложен от работната група:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната

администрация, комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители: „МБАЛ-Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Бела България“ АД; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Овердрайв“ АД; Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „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; „Солвей Соди“ АД;

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

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец АВГУСТ 2017 г., както следва:

1. На „МБАЛ-Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с ЕИК 125501290, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 39,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 39,800 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 19,969 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,14%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 87,82%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД
- от № ЗСК-3-08-17/000000001 до № ЗСК-3-08-17/000000010.

2. На „Топлофикация–Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 613,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 65,832 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 559,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,71%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,26%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД
- от № ЗСК-4-08-17/000000001 до № ЗСК-4-08-17/000000506.

3. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4115,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1531,533 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4034,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,82%; ДВГ2: 17,65%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,37%; ДВГ2: 76,43%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-5-08-17/000000001 до № ЗСК-5-08-17/000003852.

4. На „Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 960,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 325,722 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1258,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,57%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,71%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-40-08-17/000000001 до № ЗСК-40-08-17/000001180.

5. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2260,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 357,065 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1911,251 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,71%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,35%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ДВГ1: 04.05.2007 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД
- от № ЗСК-6-08-17/0000000001 до № ЗСК-6-08-17/000001817.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 338 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 694,283 MWh;
- потребена топлинна енергия: 362,400 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 626,009 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,50%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,30%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-8-08-17/0000000001 до № ЗСК-8-08-17/000000597.

7. 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: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 338 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8850,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5314,602 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 8421,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,58%; ДВГ2: 17,70%; ДВГ3: 17,31%; ДВГ4: 17,54%; ДВГ5: 17,17%; ДВГ6: 18,75%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,97%; ДВГ2: 77,77%; ДВГ3: 78,11%; ДВГ4: 78,10%; ДВГ5: 79,17%; ДВГ6: 79,14%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-21-08-17/000000001 до № ЗСК-21-08-17/000008013; Краен снабдител – няма.

8. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3384,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1669,479 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3460,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,49%; ДВГ2: 21,59%; ДВГ3: 24,81%; ДВГ4: 19,13%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,36%; ДВГ2: 80,43%; ДВГ3: 82,78%; ДВГ4: 75,25%;
- 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.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-26-08-17/000000001 до № ЗСК-26-08-17/000003320.

9. На „Димитър Маджаров-2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, ЕИК 115033847, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 338 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: 27,15%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,87%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-08-17/000000001 до № ЗСК-27-08-17/000000021;

10. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за София“ - Оранжеви, с ЕИК 202637962, 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: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 376 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 872,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 800,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 823,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ7: 22,19%; ДВГ8: 17,50%;
- номинална ефективност на: ДВГ7: 80,01%; ДВГ8: 75,48%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ7 и ДВГ8: 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-29-08-17/000000001 до № ЗСК-29-08-17/0000000627; Краен снабдител – няма.

11. На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 338 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 25,292 MWh;
- потребена топлинна енергия: 25,292 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 18,066 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,20%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77.56%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД

– от № ЗСК-32-08-17/000000001 до № ЗСК-32-08-17/000000008.

12. На „Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, ЕИК 130533432, за:

– производствена централа/енергиен обект: ЛОЦ „Овча купел“;

– местоположение на централата: община Столична, гр. София;

– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 0,170 MW;

– период на производство: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 338 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 90,100 MWh;

– потребена топлинна енергия: 57,390 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 61,705 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,94%;

– номинална ефективност на: ДВГ1: 87,33%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.12.2008 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД

– от № ЗСК-35-08-17/000000001 до № ЗСК-35-08-17/000000057.

13. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

– производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;

– местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;

– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;

– период на производство: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 338 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 473,952 MWh;

– потребена топлинна енергия: 473,952 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 449,008 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ2: 20,57%;

– номинална ефективност на: ДВГ2: 79,49%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ДВГ2: 12.09.2015 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-08-17/000000001 до № ЗСК-37-08-17/000000426.

14. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 338 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1476,818 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1476,818 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1457,535 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 21,47%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 79,90%;
- 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: ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-08-17/000000001 до № ЗСК-37-08-17/000001384.

15. 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: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9331 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 27 558,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 17 909,851 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 9819,821 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 14,55%; ТГ5: 19,07%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 80,15%; ТГ5: 76,06%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ4: 28.04.1958 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-9-08-17/000000001 до № ЗСК-9-08-17/000006647; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-9-08-17/000006648 до № ЗСК-9-08-17/000007609.

16. На „Топлофикация–Плевен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 56 MW;
- период на производство: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 20 937,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 9277,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 22 704,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 21,50%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 80,17%;
- 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: КПГЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-13-08-17/000000001 до № ЗСК-13-08-17/000018596; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-13-08-17/000018597 до № ЗСК-13-08-17/000021249.

17. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 388 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 22 765,941 MWh;
- потребена топлинна енергия: 32 979,470 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 6899,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8-А: 18,30%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8-А: 91,66%;
- 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:

ТГ8/ТГ8-А: 22.12.2015 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-14-08-17/000000001 до № ЗСК-14-08-17/000005171; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-14-08-17/000005172 до № ЗСК-14-08-17/000005173.

18. 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: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 338 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 60 132,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 36 275,919 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 18 641,511 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 15,04%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 87,93%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-15-08-17/000000001 до № ЗСК-15-08-17/000012711; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-15-08-17/000012712 до № ЗСК-15-08-17/000014537.

19. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 338 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 14 015,587 MWh;
- потребена топлинна енергия: 14 015,587 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 14 545,376 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 22,32%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 73,40%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 09.12.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-16-08-17/000000001 до № ЗСК-16-08-17/000013943; Краен снабдител – няма.

20. На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 454 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 131 056,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 131 056,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 55 599,324 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 23,62%; ТГ2: 23,88%; ТГ3: 23,72%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,65%; ТГ2: 80,92%; ТГ3: 80,75%;
- 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: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-18-08-17/000000001 до № ЗСК-18-08-17/000038788; Краен снабдител – няма.

21. На „Топлофикация–Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9797 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 23 699,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 13 907,665 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 13 176,644 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 25,36%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 70,49%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ТГ1: 16.11.1970 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-19-08-17/000000001 до № ЗСК-19-08-17/000010200; Краен снабдител – няма.

22. На „Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 813109388, за:

– производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Девен“;
– местоположение на централата: гр. Девня, Промислена зона;
– вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 125,0 MW;
– период на производство: 01.08.2017 г. ÷ 31.08.2017 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 28 472 kJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 253 502,291 MWh;
– потребена топлинна енергия: 243 618,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 21 090,530 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ2: 10,82%; ТГ5: 14,59%; ТГ6: 14,79%; ТГ7: 14,84%; Т8: 17,22%;
– номинална ефективност на: ТГ2: 27,72%; ТГ5: 91,90%; ТГ6: 82,06%; ТГ7: 92,09%; Т8: 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: ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ5, ТГ6, ТГ7: 28.08.1974 г.; ТГ8: 28.08.1974 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2017 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-22-08-17/000000001 до № ЗСК-22-08-17/000001417; Краен снабдител – няма.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 4 от протокол № 147 от 06.07.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-341 от 27.06.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД, установи следното:

С решение по т. 4 от протокол № 147 от 06.07.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 899,42 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-231-15 от 18.06.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с ел. енергия" за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За “БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ” АД годишната такса за 2012 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-358/16.06.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-341/27.06.2017 г. и е взето решение по т. 4 от протокол № 147/06.07.2017 г. за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ” АД.

Непогасените от “БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ” АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2012 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2012 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 77,57 лева, за периода от 01.04.2012 г. до 31.12.2012 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2012 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2012 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,75 лева, за периода от 01.12.2012 г. до 31.12.2012 г.

Общото задължение на “БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ” АД към 31.12.2012 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 86,32 лева.

Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 813,10 лева за периода от 01.01.2013 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на “БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ” АД към 31.12.2016 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 899,42 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адресът на управление на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД е гр. София 1301, район Възраждане, бул. „Мария Луиза“ № 41. За адрес за кореспонденция с НАП е вписан: гр. София 1000, район Триадика, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, ет. партер, ап. 2.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД е изпратено писмо на КЕВР чрез „Български пощи“ ЕАД за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-60-6 от 14.07.2017 г., като:

➤ С известие за доставяне № R PS 1040 070PKI K на горепосочения адрес на

седалище и управление, писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „преместен на друг адрес“;

➤ С известие за доставяне № R PS 1040 070РКН J на горепосочения адрес за кореспонденция с НАП, писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непознат“.

КЕВР няма знанието за друг адрес на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин”.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-40 от 25.07.2017 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на Комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 25.07.2017 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 02.08.2017 г., което също е документирано в констативен протокол. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД към КЕВР **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.4:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава по отношение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 175240786, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1301, район Възраждане, бул. „Мария Луиза“ № 41, и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София 1000, район Триадика, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, ет. партер, ап. 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2012 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2012 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 899,42 лева (осемстотин деветдесет и девет лева и четиридесет и две стотинки), представляваща:

- 77,57 лева, начислени върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2012 г.

в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2012 г. до 31.12.2012 г.;

➤ 8,75 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2012 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2012 г. до 31.12.2012 г.;

➤ 813,10 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2012 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2013 г. до 31.12.2016 г.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 5 от протокол № 124 от 14.06.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-303 от 31.05.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД**, установи следното:

С решение по т. 5 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 85,14 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-318-15 от 18.01.2010 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифа за таксите, които се събират от ДКЕВР по Закона за енергетиката за лицензия, издадена при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ се събира годишна такса в размер на 2 000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД годишната такса за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

Съгласно представена информация с доклад вх. № Е-Дк-285/12.05.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-303/31.05.2017 г. и е взето решение по т. 5 от протокол № 124/14.06.2017 г. за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД.

Непогасените от „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,14 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адресът на управление на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД е гр. София 1408, район Триадница, бул. „Витоша“, бл. 19, вх. 2, ап. 26.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД е изпратено писмо на КЕВР чрез „Български пощи“ ЕАД за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане изх. № Ф-13-131-6 от 19.06.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06PXL D C на горепосочения адрес на седалище и управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непотърсен“.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3“ от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-39 от 25.07.2017 г. е поставено на информационното табло във фойейто на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 25.07.2017 г., за което е съставен констативен

протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 02.08.2017 г., което също е документирано в констативен протокол. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД към КЕВР **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.5:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД, ЕИК 200832383, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1408, район Триадница, бул. „Витоша“, бл. 19, вх. 2, ап. 26,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,14 лева (осемдесет и пет лева и четиринадесет стотинки), представляваща:

- 76,51 лева, начислени върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 8,63 лева, начислени върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 3 от протокол № 147 от 06.07.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-340 от 27.06.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД – в несъстоятелност**, установи следното:

С решение по т. 3 от протокол № 147 от 06.07.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД – в несъстоятелност с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 85,02 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

“ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД е титуляр на Лицензия № Л-201-15 от 27.02.2006 г. за извършване на дейността "търговия с ел. енергия".

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ. Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата). За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата). За “ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД годишната такса за 2016 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева. След представена информация от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ с доклад вх. № Е-Дк-358/16.06.2017 г. за размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-340/27.06.2017 г. и е взето решение по т.3 от протокол № 147/06.07.2017 г. за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД – в несъстоятелност.

Непогасените от “ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД – в несъстоятелност задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,41 лева, за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2016 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на “ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД – в несъстоятелност към 31.12.2016 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,02 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, “ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД е обявена в несъстоятелност с Решение № 40 от 11.01.2017 г., дело № 5831/2015 г. по описа на Софийски градски съд. Представителите и съвета на директорите са с прекратени правомощия, а г-жа Елвира Гроник Танчева, с

адрес: гр. София 1000, ул. „Княз Борис I“ № 71, партер, е вписана за синдик съгласно дело № 5831/2015 г. на Софийски градски съд. В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) синдикът на „ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД – в несъстоятелност е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-28-1 от 14.07.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 070PKD F, удостоверяващо уведомяване на 18.07.2017 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД – в несъстоятелност към КЕВР **не са заплатени**.

Изказвания по т.6:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД – в несъстоятелност, ЕИК 106609315, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1113, район Слатина, ж.к. Гео Милев, ул. „Коста Лулчев“ № 20, ет. 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 (две хиляди), представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,02 лева (осемдесет и пет лева и две стотинки), представляващи:

- 76,41 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.;
- 8,61 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 7 от протокол № 124 от 14.06.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-305 от 31.05.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 7 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД с размер на главницата от 4 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница от 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕНЕРДЖИ БРОС“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-304-15 от 17.08.2009 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Съгласно направената справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенцията по вписванията, на 02.06.2015 г. за „ЕНЕРДЖИ БРОС“ **е вписана промяна на правната форма** от „дружество с ограничена отговорност“ в „еднолично дружество с ограничена отговорност“. За управител и за едноличен собственик на капитала на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД, считано от 02.06.2015 г., е вписан г-н Огнян Красимиров Милчев.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД годишната такса за 2014 г. и за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка година.

Съгласно представена информация с доклад вх. № Е-Дк-285 от 12.05.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-305 от 31.05.2017 г. и е взето решение по т. 7 от протокол № 124/14.06.2017 г. за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД.

Непогасените от „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2014 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на

76,59 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2014 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,64 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.

Общото задължение на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД към 31.12.2014 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,23 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 203,09 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на “ЕНЕРДЖИ БРОС” ЕООД е гр. София 1113, район Слатина, ул. „Прелом“ № 10, ет. 1, ап. 3. В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на “ЕНЕРДЖИ БРОС” ЕООД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-96-4 от 19.06.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06PXLJ I чрез „Български пощи“ ЕАД на горецитирания адрес на управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „Преместен“.

Съгласно справка в Интернет е установен друг адрес: гр. София 1172, кв. „Дианабад“, Ловен парк № 3, ап. 71. В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) до г-н Огнян Милчев, в качеството му на управител на “ЕНЕРДЖИ БРОС” ЕООД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-96-4 от 19.06.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06PXLN M чрез „Български пощи“ ЕАД на адрес: гр. София 1172, кв. „Дианабад“, Ловен парк № 3, ап. 71. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „Непотърсен“.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации”.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин”.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-37 от 14.07.2017 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 14.07.2017 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 24.07.2017 г., което също е документирано в констативен протокол. В

указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на “ЕНЕРДЖИ БРОС” ЕООД не са заплатени към настоящия момент.

Изказвания по т.7:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

И. Иванов обърна внимание, че във втори абзац на стр. 1 е записано „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ООД. Правилното изписване е „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД.

А. Димитрова обясни, че при издаването на лицензията правната форма на дружеството е била ООД.

И. Иванов обобщи, че при това положение решението няма нужда от никаква корекция.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава по отношение на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД, ЕИК 200609131, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1113, район Слатина, ул. „Прелом“ № 10, ет.1, ап. 3 и адрес за кореспонденция: гр. София 1172, кв. „Дианабад“, Ловен парк № 3, ап. 71,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:
 - Първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
 - Втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
 - Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
 - Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.
2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева (триста седемдесет и три лева и четиридесет и шест стотинки), представляващи:
 - 76,59 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
 - 8,64 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
 - 203,09 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.;
 - 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
 - 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.
3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 8 от протокол № 124 от 14.06.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-306 от 31.05.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД**, установи следното:

С решение по т. 8 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД с размер на главницата от 4 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница от 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД е титуляр на Лицензия № Л-237-15 от 06.08.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия".

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД годишната такса за 2014 г. и за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка година. Съгласно представена информация с доклад вх. № Е-Дк-285 от 12.05.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-306 от 31.05.2017 г. и е взето решение по т. 8 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД.

Непогасените от „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева,

дължима към 31.03.2014 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,59 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2014 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,64 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.

Общото задължение на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД към 31.12.2014 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,23 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 203,09 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД е гр. София 1000, район Оборище, ул. „Искър“ № 8, ет. 5. Като адрес за кореспонденция с НАП е вписано: гр. София 1000, район Оборище, ул. „Оборище“ № 1, вх. Б, ет. 5, ап. 9. За представляващ дружеството е вписан г-н Евгени Веселинов Тодоров.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД чрез „Български пощи“ ЕАД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-67-3 от 19.06.2017 г., като:

➤ С известие за доставяне № R PS 1040 06PXLS R на горепосочения адрес на управление, писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „не познат“;

➤ С известие за доставяне № R PS 1040 06PXLO N на горепосочения адрес за кореспонденция с НАП, писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непотърсен“.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин”.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-38 от 14.07.2017 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 14.07.2017 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението

е свалено на дата: 24.07.2017 г., което също е документирано в констативен протокол. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД към КЕВР **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.8:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД, ЕИК 175164363, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Оборище, ул. „Искър“ № 8, ет. 5 и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София 1000, район Оборище, ул. „Оборище“ № 1, вх. Б, ет. 5, ап. 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева (триста седемдесет и три лева и четиридесет и шест стотинки), представляващи:

- 76,59 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 8,64 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 203,09 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете

на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 2 от протокол № 147 от 06.07.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-339 от 27.06.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „ФОРНЕТИН“ АД**, установи следното:

С решение по т. 2 от протокол № 147 от 06.07.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ФОРНЕТИН“ АД с размер на главницата от 2 180,33 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 378,09 лева. Върху неплатената главница от 2 180,33 лева, считано от 01.01.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ФОРНЕТИН“ АД е титуляр на Лицензия № Л-407-15 от 17.06.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години. С Решение № Пр-Л-407 от 03.02.2016 г. на КЕВР издадената на „ФОРНЕТИН“ АД Лицензия № Л-407-15 от 17.06.2013 г. е прекратена.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ФОРНЕТИН“ АД годишната такса за 2014 г., 2015 г. и 2016 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка година.

Съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. В тази връзка и съгласно Решение № Пр-Л-407 от 03.02.2016 г. на КЕВР за прекратяване на издадената на „ФОРНЕТИН“ АД Лицензия № Л-407-15 от 17.06.2013 г., дължимата лицензионна такса за 2016 г. е в размер на 180,33 лева (изчислена до датата на Решението на КЕВР за прекратяване на издадената лицензия).

Таксата по чл. 3, ал. 8 е дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). На „ФОРНЕТИН“ АД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-ЗРЛ-ПР-38 от 08.02.2016 г. за уведомяване за издаденото Решение № Пр-Л-407 от 03.02.2016 г. за прекратяване на издадената му Лицензия № Л-407-15 от

17.06.2013 г. и е качено на Интернет страницата на КЕВР на адрес: www.dker.bg Писмото е изпратено чрез „Български пощи“ ЕАД с известие за доставяне № PS 1040 03EX8X 5, удостоверяващо уведомяване на 09.02.2016 г.

След представена информация с доклади с вх. № О-Дк-474 от 18.11.2016 г. и вх. № Е-Дк-358 от 16.06.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-339 от 27.06.2017 г. и е взето решение по т. 2 от протокол № 147 от 06.07.2017 г. за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ФОРНЕТИН“ АД.

Непогасените от „ФОРНЕТИН“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2014 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2014 г.

На 10.12.2014 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ФОРНЕТИН“ АД в размер на 2 000,00 лева. В резултат на това плащане са начислени следните лихви за просрочие:

- 70,74 лева, начислени върху неплатената в срок първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 10.12.2014 г. (датата на плащане от дружеството);

- 2,79 лева, начислени върху неплатената в срок втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 10.12.2014 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение на „ФОРНЕТИН“ АД към 31.12.2014 г. представлява начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 73,53 лева.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,41 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на „ФОРНЕТИН“ АД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 158,67 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 203,43 лева за периода от 01.01.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е годишна такса за 2016 г. в размер на 180,33 лева във връзка с Решение № Пр-Л-407 от 03.02.2016 г. за прекратяване на издадената Лицензия № Л-407-15 от 17.06.2013 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 15,99 лева за периода от 17.02.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на „ФОРНЕТИН“ АД към 31.12.2016 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 180,33 лева и лихви за просрочие в размер на общо 378,09 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 180,33 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ФОРНЕТИН“ АД е гр. София 1606, район Красно село, бул. „Ген. Едуард И. Тотлебен“ № 8, във връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ФОРНЕТИН“ АД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-212-2 от 14.07.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 070PKC

Е чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес на управление. Пощенските служители са връчили писмото на 18.07.2017 г. в деловодството на намиращата се на адреса „Търговска банка Д“ АД (D Commerce Bank).

Съгласно подадено заявление за издаване на лицензия от „ФОРНЕТИН“ АД с вх. № Е-ЗЛР-Л-12 от 28.01.2013 г. дружеството е вписало за адрес за кореспонденция гр. София, бул. „Никола Вапцаров“ № 10. В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ФОРНЕТИН“ АД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-212-2 от 14.07.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 070PQB J чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес за кореспонденция. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „Непознат“.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин”.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-41 от 26.07.2017 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 26.07.2017 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 03.08.2017 г., което също е документирано в констативен протокол.

На 07.08.2017 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ФОРНЕТИН“ АД в размер на 2 558,42 лева и основание: „лицензионни такси и лихви съгласно протокол 147/06.07.2017 г.“. С това плащане е погасена дължимата главница в размер на 2 180,33 лева и лихви за просрочие в размер на 378,09 лева. В резултат на плащането върху неплатените в срок лицензионни такси в размер на общо 2 180,33 лева е начислена лихва за просрочие 132,63 лева за периода от 01.01.2017 г. до 07.08.2017 г.

Общото задължение на „ФОРНЕТИН“ АД към 07.08.2017 г. представлява начислен и неплатена лихва за просрочие в размер на 132,63 лева, начислена за периода от 01.01.2017 г. до 07.08.2017 г. върху неплатена в срок главница от 2 180,33 лева. Към настоящия момент задълженията на „ФОРНЕТИН“ АД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.9:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава по отношение на „ФОРНЕТИН“ АД, ЕИК 202093813, със седалище и адрес

на управление: Република България, гр. София 1606, район Красно село, бул. „Ген. Едуард И. Тотлебен“ № 8 и адрес за кореспонденция: гр. София, бул. „Никола Вапцаров“ № 10,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

➤ Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 132,63 лева (сто тридесет и два лева и шестдесет и три стотинки), начислени за периода от 01.01.2017 г. до 07.08.2017 г. върху неплатена в срок главница от 2 180,33 лева.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 11 от протокол № 124 от 14.06.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-309 от 31.05.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД**, установи следното:

С решение по т. 11 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД с размер на главницата от 4 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница от 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-406-15 от 18.04.2013 г. за извършване на дейността “търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД годишната такса за 2014 г. и за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка година.

Съгласно представена информация с доклад вх. № Е-Дк-285 от 12.05.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-309 от 31.05.2017 г. и е прието решение по т. 11 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД.

Непогасените от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2014 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,59 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2014 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,64 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.

Общото задължение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД към 31.12.2014 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,23 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 203,09 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД е гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3. За управители на дружеството са вписани г-н Сунай Реджеп Хаджъ и г-н Христомир Николаев Трошанов.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-213-2 от 19.06.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06PXNG Н чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес на управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „Пратката не е потърсена от получателя“.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на

таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин”.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-36 от 14.07.2017 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 14.07.2017 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 24.07.2017 г., което също е документирано в констативен протокол. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД към КЕВР **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.10:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 200823943, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева (триста седемдесет и три лева и четиридесет и шест стотинки), представляващи:

- 76,59 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 8,64 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 203,09 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 9 от протокол № 174 от 17.08.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-384 от 01.08.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД**, установи следното:

С решение по т. 9 от протокол № 174 от 17.08.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД с размер на главницата от 15 000,00 лева, върху която сума, считано от 27.04.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-485-15 от 16.03.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

На основание чл. 3, ал. 1 от Тарифата за издадена лицензия по Закона за енергетиката (ЗЕ) се събират първоначална и годишни такси.

За лицензия, издадена при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, се събира първоначална такса в размер на 15 000,00 лева (чл. 3, ал. 2, т. 1 от Тарифата). Съгласно чл. 3, ал. 5 от Тарифата първоначалната такса се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчването на решението, след която дата върху неплатените в срок 15 000,00 лева се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата). Решение № Л-485 от 16.03.2017 г. е връчено на 19.04.2017 г. В тази връзка върху неплатените в срок 15 000,00 лева, дължими към 26.04.2017 г., считано от 27.04.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

След представена информация от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимата първоначална такса за 2017 г., дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-384 от 01.08.2017 г. и е взето решение по т. 9 от протокол № 174 от 17.08.2017 г. за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД.

Непогасените от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първоначална такса за 2017 г. в размер на 15 000,00 лева, дължима към 26.04.2017 г., върху която сума, считано от 27.04.2017 г., се дължи законна лихва за забава

до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За посочените задължения „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД е уведомен по електронна поща на 19.04.2017 г., както и с писмо изх. № Ф-13-264-1 от 21.06.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06YDWM L, удостоверяващи уведомяване на 30.06.2017 г.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-264-2 от 21.08.2017 г. Писмото е изпратено на адреса за седалище и управление: Република България, гр. София 1504, район Оборище, бул. „Александър Дондуков“ № 115, вх. А, ап. 17 чрез „Български пощи“ и известие за доставяне № R PS 1040 070WXS E, но е върнато с отбелязване от пощенските служители „пратката не е потърсена от получателя“.

Със заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия с вх. № Е-ЗЛР-Л-59 от 23.11.2016 г., „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД е посочил за адрес за кореспонденция следното: гр. София 1278, район „Сердика“, ул. „Оралица“ № 29.

В тази връзка писмо на КЕВР с изх. № Ф-13-264-2 от 21.08.2017 г. е изпратено до посочения адрес за кореспонденция чрез „Български пощи“. Известие за доставяне № R PS 1040 070WXR D удостоверява, че писмото на КЕВР е получено от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД на 25.08.2017 г. С писмото на дружеството е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да ги заплати.

На 24.08.2017 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД в размер на 2 000,00 лева и основание: „лицензия Л-485-15 от 16.03.2017 протокол 174 от 17.08.2017“.

В резултат на това плащане върху неплатената в срок първоначална такса за 2017 г. в размер на 15 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 500,00 лева за периода от 27.04.2017 г. до 24.08.2017 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД към 24.08.2017 г. представлява остатък неплатена първоначална такса за 2017 г. в размер на 13 000,00 лева и начислена лихва за просрочие в размер на 500,00 лева. Върху главницата от 13 000,00 лева, считано от 25.08.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

До настоящия момент задълженията на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД не са погасени.

Изказвания по т.11:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД, ЕИК 202887535, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Оборище, бул. „Александър Дондуков“ № 115, вх. А, ап. 17, и адрес за кореспонденция: гр. София 1278, район Сердика, ул. „Оралица“ № 29,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена остатък главница от първоначална такса за 2017 г. в размер на 13 000,00 (тринадесет хиляди) лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 500,00 лева, начислена върху неплатена в срок първоначална такса за 2017 г. в размер на 15 000,00 лева за периода от 27.04.2017 г. до 24.08.2017 г.

3. Върху неплатената остатък главница в размер на 13 000,00 лева, считано от 25.08.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **осем гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

1. Издава на „Булвикс“ АД, с ЕИК 201606007, със седалище и адрес на управление: гр. Русе 7000, бул. „Тутракан“ № 100, лицензия № Л-493-15 от 05.10.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Булвикс“ АД бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Булвикс“ АД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.2 както следва:

1. Издава на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, с ЕИК 204656662, със седалище и адрес на управление: гр. София 1404, бул. „България“ № 109, Бизнес център Вертиго, офис 23, лицензия № Л-494-15 от 05.10.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД бизнес план за периода 2017 г. – 2021 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.3 както следва:

Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец АВГУСТ 2017 г. на 22 бр. дружества.

По т.4 както следва:

Издава по отношение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 175240786, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1301, район Възраждане, бул. „Мария Луиза“ № 41, и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София 1000, район Триадика, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, ет. партер, ап. 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка.

По т.5 както следва:

Издава по отношение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД, ЕИК 200832383, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1408, район Триадика, бул. „Витоша“, бл. 19, вх. 2, ап. 26,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка.

По т.6 както следва:

Издава по отношение на „ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД – в несъстоятелност, ЕИК 106609315, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1113, район Слатина, ж.к. Гео Милев, ул. „Коста Лулчев“ № 20, ет. 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка.

По т.7 както следва:

Издава по отношение на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД, ЕИК 200609131, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1113, район Слатина, ул. „Прелом“ № 10, ет.1, ап. 3 и адрес за кореспонденция: гр. София 1172, кв. „Дианабад“, Ловен парк № 3, ап. 71,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка.

По т.8 както следва:

Издава по отношение на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД, ЕИК 175164363, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Оборище, ул. „Искър“ № 8, ет. 5 и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София 1000, район Оборище, ул. „Оборище“ № 1, вх. Б, ет. 5, ап. 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка.

По т.9 както следва:

Издава по отношение на „ФОРНЕТИН“ АД, ЕИК 202093813, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1606, район Красно село, бул. „Ген. Едуард И. Тотлебен“ № 8 и адрес за кореспонденция: гр. София, бул. „Никола Вапцаров“ № 10,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.10 както следва:

Издава по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 200823943, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Казанлък 6100, ул. „Иван Вазов“ № 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка.

По т.11 както следва:

Издава по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД, ЕИК 202887535, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Оборище, бул. „Александър Дондуков“ № 115, вх. А, ап. 17, и адрес за кореспонденция: гр. София 1278, район Сердика, ул. „Оралица“ № 29,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Л-493 от 05.10.2017 г. относно издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Булвикс“ АД.

2. Решение на КЕВР № Л-494 от 05.10.2017 г. относно издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-636 от 27.09.2017 г. и Решение на КЕВР № С-14 от 05.10.2017 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.08.2017 г. до 31.08.2017 г. от 22 бр. дружества.

4. Решение на КЕВР № УДВ-52/05.10.2017 г. за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви за просрочие по отношение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД.

5. Решение на КЕВР № УДВ-53/05.10.2017 г. за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД.

6. Решение на КЕВР № УДВ-54/05.10.2017 г. за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕМОНА ЮТИЛИТИС“ АД – в несъстоятелност.

7. Решение на КЕВР № УДВ-55/05.10.2017 г. за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ БРОС“ ЕООД.

8. Решение на КЕВР № УДВ-56/05.10.2017 г. за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД.

9. Решение на КЕВР № УДВ-57/05.10.2017 г. за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ФОРНЕТИН“ АД.

10. Решение на КЕВР № УДВ-58/05.10.2017 г. за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД.

11. Решение на КЕВР № УДВ-59/05.10.2017 г. за установяване на публично държавно вземане по отношение на „САЙТ ЕНЕРДЖИ“ ООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....
(С. Тодорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Е. Харитонов)

.....
(В. Петков)

.....
(Д. Кочков)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)