



## ПРОТОКОЛ

### № 10

София, 17.01.2020 година

Днес, 17.01.2020 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, И. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, М. Димитров – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ и експерти на КЕВР.

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

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад вх. № В-Дк-17/10.01.2020 г. относно планова проверка на дейността на „Софийска вода“ АД.

Работна група: Ивайло Касчиев, Мая Добровска, Силвия Димова, Анелия Керкова, Гергана Димова, Ани Гюрова и Ани Недкова

2. Доклад № Е-Дк-45 от 14.01.2020 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г. от 31 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров, Дориан Дянков, Христина Петрова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-22 от 09.01.2020 г. относно проверка във връзка с писмо с вх. № Е-14-61-2 от 21.06.2019 г. от „Газтрейд Сливен“ ЕООД за присъединяване на

„Декотекс“ АД към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Работна група: Милен Димитров, Мариана Сиркова, Росица Тодорова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-43 от 13.01.2020 г. относно комплексна планова проверка по изпълнение условията на издадените на „Си Ен Джи Марица“ ООД лицензии за територията на община Чепеларе.

Работна група: Милен Димитров, Мариана Сиркова, Пламен Кованджиев

5. Доклад с вх. № Е-Дк-44 от 13.01.2020 г. относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за актуализация на списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Виктория Джерманова, Сирма Денчева, Емилия Тренева, Ренета Николова, Димитър Дуевски

**По т.1. Комисията разглежда доклад вх. № В-Дк-17/10.01.2020 г. относно планова проверка на дейността на „Софийска вода“ АД.**

На основание разпоредбите на чл. 21, ал. 1 и ал. 4, чл. 23, ал. 1 и ал. 2 и чл. 24, ал. 2 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) и в изпълнение на Заповед № 3-В-31/04.10.2019 г. на Председателя на КЕВР беше извършена планова проверка на дейността на „Софийска вода“ АД за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г., в съответствие с Програма за извършване на планова проверка на дейността на ВиК операторите през 2018 г. (Програмата) от длъжностните лица на КЕВР: Ивайло Касчиев, Мая Добровска, Силвия Димова, Анелия Керкова, Гергана Димова, Ани Гюрова и Ани Недкова.

Във връзка с чл. 33, ал. 5 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ново наименование - Комисия за енергийно и водно регулиране - КЕВР съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 17 от 2015 г., в сила от 06.03.2015 г.) по Закона за енергетиката и ЗРВКУ, с писмо, с изх. № В-17-44-45/07.10.2019 г. КЕВР уведоми ВиК оператора за предстоящата проверка и за осигуряване на достъп, подготовка на необходимите документи.

Обхватът на проверката включваше:

**1. Проверка и описание на наличните в дружествата регистри и бази данни по смисъла на т. 83 и 84 от Указания НРКВКУ.**

**2. Описание на техническите параметри на наличните регистри и бази данни, начина на въвеждане и поддържане.**

**3. Описание дали процесите по въвеждане и поддържане на регистрите и базите данни са въведени с официални политики и процедури.**

**4. Изготвяне на справки от наличните регистри и бази данни, и сравнение с отчетените данни от ВиК оператора за 2018 г. с цел доказване на достоверността им.**

**5. Проверка на направената оценка на качеството на информацията от страна на ВиК операторите, съгласно т. 68 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на ВиК услуги /НРКВКУ/, справка № 3 и приложение № 7 от отчетни данни на ВиК операторите.**

**6. Проверка на извършените капиталови разходи през 2018 г. на избрани обекти от инвестиционната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от инвестиционната програма.**

**7. Проверка на прилагането на Механизъм за реинвестиране на част от приходите:**

**8. Проверка на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти през 2018 г. на избрани обекти от ремонтната програма за наличие на досие**

на обекта.

**9. Проверка на начално и крайно салдо и обороти по сметка 207 / 613 или еквивалент /, и засичане с отчетните стойности на извършени инвестиции – общо, по услуги и системи.**

**10. Проверка начина на водене на амортизационния план съгласно правилата за водене на ЕСРО.**

**11. Проверка на начина на разпределение на оперативните разходи по услуги и системи.**

**12. Проверка на новопридобити активи през 2018 г., за чиято експлоатация в бизнес плана са включени разходи в коефициент Qp.**

**13. Проверка на разходите/приходите за закупена и/или доставена вода на друг ВиК оператор, като се представят и съответните фактури.**

**14. Проверка на прилагането на утвърдените цени на ВиК услуги чрез представяне на фактури на произволно избрани потребители по категории.**

Проверката се извърши в периода 15.10. – 18.10.2019 г. в изпълнение на утвърдения график с Решение по т. 4 от Протокол № 5 от 17.01.2019 г. на КЕВР за планови проверки през 2019 г. от Председателя на КЕВР. За резултатите от проверката беше съставен двустранен Констативен протокол от 18.10.2019 г., в който е отразена информация за осигурения достъп до наличните системи, регистри и бази данни, и изисканите документи от проверяващия екип. Направените справки от регистри и бази данни са сравнени с отчетените данни от ВиК оператора за 2018 г.

На основание чл. 38, ал. 1 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги за извършената проверка е съставен двустранен Констативен протокол, връчен на представител на проверяваното дружество на 20.12.2019 г. ВиК операторът е представил своето становище по направените констатации и препоръки с писмо вх. № В-17-14-45/09.01.2020 г. (изх. № СК-383/09.01.2020 г.), отразено в съответната точка на настоящия доклад.

В хода на извършената проверка е установено следното:

**1. Проверка и описание на наличните в дружествата регистри и бази данни по смисъла на т. 83 и 84 от Указания НРКВКУ, приети с решение по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г. на КЕВР и изпълнение на препоръки по извлечение от т. 2 по протокол № 225 от 21.11.2018 г. – точки 1-3 от Програмата.**

При посещението в офиса на ВиК оператора е извършена проверка на наличните регистри и бази данни, и промяната спрямо предходната година, описано в съставения на място Протокол от 18.10.2019 г.

ВиК операторът е внедрил всички регистри и база данни, изискуеми съгласно т. 83 и т. 84 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги.

**2. Описание на техническите параметри на наличните регистри и бази данни, начина на въвеждане и поддържане.**

В наличните регистри и база данни се поддържат всички изискуеми данни и параметри, като общи или специфични характеристики за даден регистър или база данни. Начинът на въвеждане и поддържане на наличните регистри и бази данни е разписан в утвърдените официални процедури за съответния регистър/база данни.

**3. Описание дали процесите по въвеждане и поддържане на регистрите и базите данни са въведени с официални политики и процедури.**

С писмо с изх. № СК-383 от 10.01.2019 г. на ВиК оператора е представено копие на заповед № ДР-758 от 19.12.2018 г. на изпълнителния директор, с която се регламентира внедряването на:

1. Регистър на активите, обединяващ информацията от Географската информационна система на дружеството и информацията предоставяна ежегодно на Столична община;

2. Регистър на утайките от ПСОВ;

3. База данни за изразходваната електрическа енергия;
4. База данни измерените количества вода на вход ПСОВ;
5. База данни с дължностите и задълженията на персонала на „Софийска вода“ АД;

За всички регистри и бази данни, предмет на плановата проверка през 2019 г. има заповед на изпълнителния директор за внедряването им и разписани вътрешни правила/процедури.

**4. Изготвяне на справки от наличните регистри и бази данни, и сравнение с отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. с цел доказване на достоверността им.**

При проверката на място са представени извадки, екранни снимки и справки от поддържаните от дружеството регистри и бази данни, с цел сравнение и доказване на подадените отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г.

**5. Проверка на направената оценка на качеството на информацията от страна на ВиК операторите, съгласно т. 68 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на ВиК услуги /НРКВКУ/, справка № 3 и приложение № 7 от отчетни данни на ВиК операторите.**

#### **5.1 Регистър на активи**

##### ***Констатации:***

Регистърът на активите се поддържа във файлове формат Excel, по видове категории обекти и съоръжения, ВиК мрежи. Информацията в тези файлове се генерира от ГИС.

От отдел ГИС на „Софийска вода“ АД, се подава информация за сравняване, актуализиране от съответния отдел в Базата данни и последващо форматиране на табличните данни.

Достъпът е регламентиран с потребителски имена и пароли. При промяна или допълнение на данните, се изисква потвърждение от мениджърите на отделите за верността на съответните данни.

Представена е заповед на изпълнителния директор за внедряването на регистъра. Налична е инструкция РИ-ИСД-ГИС-01-01 „Инструкция за изготвяне на Регистър на активите“.

#### **5.2 Географска информационна система (ГИС)**

##### ***Констатации:***

ВиК операторът разполага с Географска информационна система, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания НРКВКУ, която се поддържа и към момента.

***Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:***

- Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, без сградни водопроводни отклонения (СВО) (променлива С8) – 3 736 км
- Брой СВО (променлива С24) – 112385 бр.

Посочените стойности на променливите са удостоверени със справка от ГИС.

##### ***Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.***

От регистър на активите и ГИС се генерира информация за следните променливи:

• С8: Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, като е изключена дължината на сградните водопроводни отклонения.

• iC8: Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, като е изключена дължината на сградните водопроводни отклонения, както и дължината на водопроводите, по които се довежда вода до друг оператор, само в случаите когато се използват единствено за тази цел.

• iDMAi: Общ брой на водомерни зони в обслужваната от ВиК оператора територия.

• iDMAm: Броят на водомерни зони, имащи постоянно измерване на дебит и налягане на вход/изход зона, с интервал на запис на данни от 15 минути и архивиране на данните в електронни бази данни, за период от минимум 1 година, и измервания в критична точка при

необходимост;

- iE6: Общ брой водомери на СВО (средства за измерване).
- wC1: Обща дължина на канализационната мрежа, експлоатирана от ВиК оператора.
- C24: Общ брой на сградните водопроводни отклонения;
- C29: Общ брой на сградните канализационни отклонения,
- D20: Обща дължина на рехабилитираната водопроводна мрежа;
- D9: Обща дължина на водопроводната мрежа, за която е реализиран процес на регулярно обследване и активен контрол на течовете (включително микрофони, корелатори, акустични логери и други), при който се откриват и отстраняват скрити течове.

За променливите – C8, iC8, iDMA<sub>t</sub>, iDMA<sub>m</sub>, iE6, wC1, C24, C29, D20, D9, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която се приема.

### **5.3 Регистър на аварии**

#### **Констатации:**

ВиК операторът разполага с Регистър на аварията, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания НРКВКУ, който се поддържа и към момента.

**Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:**

- Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги (променлива D28) – 3 540 бр.
- Брой запушвания по канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период (променлива wD38a) – 839 бр.

Посочените стойности на променливите, са **удостоверени** със съответна справка от приложение Pegas.

#### **Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.**

От регистър на аварията се генерира информация за следните променливи:

- D35: Сумата от общия брой на населението, засегнато от прекъсвания на водоснабдяването в обслужваната от оператора територия и продължителността на съответстващите прекъсвания (в часове в разглеждания период);
- D28: Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги;
- wD38a: Брой запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период;
- wD38b: Брой запушвания в сградните канализационни отклонения за разглеждания период;
- wD44: Брой аварии на канализационната мрежа, поради структурно разрушаване на канала за разглеждания период.

За всички променливи, информация, за които се генерира от регистъра на аварията, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която се приема.

### **5.4 Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води**

#### **Констатации:**

ВиК операторът разполага с Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания НРКВКУ, който се поддържа и към момента.

**Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:**

- Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби (променлива iD51a) – 38 453 бр.
- Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по

реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от ЗВ (променлива D51a) – 38 492 бр.

**Стойностите са доказани.**

**Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.**

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- iD51a: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби;
- iD62a: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;
- iD63a: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;
- iD64a: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;
- iD65a: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;
- D51a: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от Закона за водите;
- D62a: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;
- D63a: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;
- D64a: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;
- D65a: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;
- iD51b: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в малки зони на водоснабдяване, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби;
- iD62b: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;
- iD63b: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;
- iD64b: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;
- iD65b: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;
- D51b: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в малки зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, ал. 1, т. 3 от Закона за водите;
- D62b: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;
- D63b: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;
- D64b: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;
- D65b: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;
- iD98: Общ брой на зоните на водоснабдяване с изпълнен мониторинг;
- iD99: Общ брой на зоните на водоснабдяване в обслужваната от ВиК оператора територия.

За всички променливи, съдържащи се в регистъра на лабораторни изследвания за качеството на питейните води, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която **се приема**.

## **5.5 Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води**

### **Констатации:**

ВиК операторът разполага с Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания НРКВКУ, който се поддържа и към момента.

**Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:**

- брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период (променлива iD96) – 72 бр.

**Стойността е доказана.**

**Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.**

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- iD97: Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период;

- iD96: Общ брой проби за качество на отпадъчните води, изискуеми съгласно разрешителните за заустване.

За всички променливи, съдържащи се в регистъра на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която **се приема**.

## **5.6 Регистър на оплаквания от потребители**

### **Констатации:**

ВиК операторът разполага с Регистър на оплаквания от потребители, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания НРКВКУ, който се поддържа и към момента.

**Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:**

- Общ брой оплаквания на потребители от ВиК услуги за разглеждания период (променлива iF99) – 3 456 бр.

- Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни (променлива iF98) – 3 456 бр.

**Стойностите са доказани.**

**Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.**

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- iF98: Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни;

- F24: Общ брой отговори на оплаквания на потребители за услуга доставяне на вода на потребителите;

- wF20: Общ брой отговори на оплаквания на потребители за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води;

- iF88: Общ брой на отговори на оплаквания на потребители по отношение фактуриране на услугите доставяне на вода на потребителите и отвеждане и пречистване на отпадъчни води;

- iF99: Общ брой оплаквания на потребители от ВиК услуги за разглеждания период.

- F23: Общ брой оплаквания на потребители за разглеждания период за услуга доставяне на вода на потребителите;

- F16: Общ брой оплаквания от потребители свързани с налягане във водоснабдителната система за разглеждания период;

- iF17: Общ брой оплаквания за нарушено водоснабдяване;

- F18: Общ брой оплаквания за качеството на питейната вода;

- F19: Общ брой други оплаквания за услугата доставяне на вода на потребителите;

- wF12: Общ брой оплаквания на потребители за разглеждания период за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води;

- wF13: Общ брой оплаквания за запушвания на канализационната мрежа;

- wF14: Общ брой оплаквания за наводнявания на имоти;

- iwF15: Общ брой оплаквания за замърсявания, мирис и гризачи;

- wF16: Общ брой други оплаквания за услугата отвеждане и пречистване на отпадъчни

води;

• iF89: *Общ брой оплаквания на потребители по отношение фактуриране на услугите доставяне на вода на потребителите и отвеждане и пречистване на отпадъчни води.*

За всички променливи, съдържащи се в регистъра на оплаквания от потребители, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която **се приема**.

## **5.7 Регистър за утайките от ПСОВ**

### **Констатации:**

През 2018 година е внедрено софтуерното приложение „Феникс“. В това приложение е разработен модул „Утайки“, в който се събира информация за добитата и оползотворена утайка.

Новото софтуерно приложение въвежда необходимите механизми за верифициране на данните, последващ контрол върху въвеждането им и евентуална редакция.

Системата „Феникс“ автоматично извлича данните от софтуера ATAR – на автовезната за извършените зареждания/запълване с утайка на изсушителните полета и от извозването на утайките на земеделските масиви. Всеки камион, който превозва утайка, има карта, с която се чекира.

„Феникс“ извлича и данните за проведените анализи на утайки от системата WinLims на ЛИК. Приложението изчислява количеството утайка в сухо тегло при зареждане/запълване на дадено изсушително поле и при извозване на утайки с цел тяхното оползотворяване.

Внедреният софтуер дава възможност за автоматично импортване на данните от софтуера на автовезната и от софтуера за лабораторен мениджмънт WinLims. Чрез „Феникс“ се въвеждат необходимите механизми за верифициране на данните, последващ контрол върху въвеждането, редакцията и одобрението.

Представена е заповед на изпълнителния директор за внедряването на регистъра. Налична е инструкция РИ-ПОВ-ТнУ-01-01 „Изготвяне и поддържане на Регистър утайки“.

ВиК операторът разполага с Регистър за утайките от ПСОВ в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания НРКВКУ.

***Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:***

- Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от ВиК оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползотворени до края на отчетната година (променлива wA15) – 30 837 т.

- Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година, т.с.в. (променлива wA14) – 30 837 т.

**Стойностите са доказани.**

***Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.***

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

• wA15: *Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от ВиК оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползотворени до края на отчетната година;*

• wA14: *Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година (тон сухо вещество).*

За всички променливи, съдържащи се в Регистър за утайките от ПСОВ, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която **се приема**.

## **5.8 Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)**

### **Констатации:**

ВиК операторът разполага с Регистър на водомерите на СВО, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания НРКВКУ, който се поддържа и към момента.



***Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:***

- Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година (променлива iD45) – 21 995 бр.

- Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип (променлива iD44) – 88 359 бр.

**Стойностите са доказани.**

***Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.***

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

• iD45: Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година;

• iD44: Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип.

За всички променливи, съдържащи се в регистъра на водомерите на СВО, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която се приема.

## **5.9 Система за отчитане и фактуриране**

***Констатации:***

ВиК операторът разполага със система за отчитане и фактуриране, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания НРКВКУ, която се поддържа и към момента.

***Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:***

- Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор (променлива iA10) – 79 847 611 м<sup>3</sup>.

Стойността е доказана със справка, генерирана от системата SAP.

***Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.***

За променливите, за които се генерира информация от Системата за отчитане и фактуриране, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която се приема.

## **5.10 Счетоводна система**

***Констатации:***

„Софийска вода“ АД, за счетоводната си отчетност използва счетоводен софтуер АЖУР 7, който се състои от няколко взаимосвързани модула, работещи с обща база данни и изцяло интегрирани на аналитично ниво. Модулът Финанси и Счетоводство е в основата на системата и обобщава резултатите от всички бизнес процеси, с който се реализира цялото управленско и финансово счетоводство на дружеството. Към него е създаден модул за регулаторна отчетност, организирана в съответствие с изискванията на Правилата за водене на ЕСРО.

***Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.***

От счетоводната система се генерира информация за следните променливи:

• G1: Обща сума на приходите от оперативна дейност от услуга доставяне на вода на потребителите

• G4: Обща сума на отчетените разходи за услуга доставяне на вода на потребителите съгласно ЕСРО

• iwG1b: Обща сума на приходите от оперативна дейност от услугата отвеждане на отпадъчни води

• iwG4b: Обща сума на отчетените разходи за услугата отвеждане на отпадъчни води

съгласно ЕСРО

- iwG1c: Обща сума на приходите от оперативна дейност от услугата пречистване на отпадъчни води

- iwG4c: Обща сума на отчетените разходи за услуга пречистване на отпадъчни води съгласно ЕСРО

- iG99: Обща сума на приходите от продажби на водоснабдителни и канализационни услуги за годината

- iG98: Обща сума на вземанията от потребители и доставчици към края на годината

- iG97: Обща сума на вземанията от потребители и доставчици за предходната година

За всички променливи, съдържащи се в счетоводната система, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която се приема.

### **5.11 База данни с измерените количества вода на вход ВС:**

#### **Констатации:**

ВиК операторът поддържа база данни с измерените количества вода на вход ВС, в съответствие с изискванията на т. 84 от Указания НРКВКУ. Базата данни се поддържа и към момента.

**Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:**

- Подадена вода на вход водоснабдителна система (Q<sub>4</sub>, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г.), (променлива A3) – 142 307 291 м<sup>3</sup> – отчетената стойност на променливата към КЕВР е потвърдена от справка от базата данни.

**Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.**

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- A3: Подадена вода на вход водоснабдителна система (Q<sub>4</sub>, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи

- iA10: Продадена фактурирана вода (Q<sub>3</sub>, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор;

- iA21: Неносеща приходи вода (Q<sub>9</sub> съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор

За всички променливи, съдържащи се в база данни с измерените количества вода на вход ВС, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която се приема.

### **5.12 База данни за контролни разходомери и дейта логери**

#### **Констатации:**

Създадена е централизирана база данни, в която се събира информация за измервания от уредите на терен, които са свързани с всички налични телеметрични системи, от които автоматизирано се четат получените данни.

Представена е актуализирана работна инструкция – РИ-Всн-ИАМ-04-09 – Работа с телеметрични системи в отдел „Проактивни дейности по водопроводната мрежа“. Допълнението в документа определя правилата за поддържане на регистър (във формат Excel), в който да се попълват и поддържат актуални следните характеристики на логери на данни и контролните разходомери на DMA-зоните:

- Наименование на точката;
- Наличие на измерване на налягане;
- Тип на измервателното устройство за дебит;
- Тип на измервателното устройство за налягане;
- Фабричен номер на устройството за дебит;
- Наличие на телеметрия и вида ѝ;
- Наличие на заключване на шахтата;

- Показание на устройство за измерване на дебит на място – при наличие на такова показание;

- Дата на сваляне на показанията.

Информацията за физическото местоположение на всяка точка на измерване се регистрира и съдържа в корпоративната ГИС.

ВиК операторът поддържа база данни за контролни разходомери и дейта логери, в съответствие с изискванията на т. 84 от Указания НРКВКУ.

**Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:**

- Отчетеният общ брой контролни водомери по мрежата (различни от водомери на водоизточници) към КЕВР – 384 бр.

**Стойността е потвърдена.**

**Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.**

За всички променливи, съдържащи се в База данни за контролни разходомери и дейта логери, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която **се приема**.

### **5.13 База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация**

#### **Констатации:**

През 2018 година е внедрена централизирана база данни, която се управлява от софтуерното приложение „Феникс“. В това приложение има разработен модул, в който се събира информация и се изчислява неизмерената законна консумация.

Новото софтуерно приложение въвежда необходимите механизми за верифициране на данните, последващ контрол върху въвеждането им и евентуалната редакция.

Когато е възможно, данните се изтеглят автоматично от съответното приложение и се попълват в централизираната база данни „Феникс“ без операторска намеса, което елиминира възможността за допускане на грешки при калкулацията или въвеждането.

Представена е заповед на изпълнителния директор за внедряването на регистъра. Налична е инструкция СИ-02-02 „Определяне на допустимите разходи на вода при осъществяване на нормалните производствени процеси, извършвани от Софийска вода АД“.

Неизмерената законна консумация обхваща изразходването на следните водни количества за технологични нужди:

|                                 |                                                                                                                                                                                           |                                                                               |
|---------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|
| Рилски водопровод               | Специфичен разход на вода, спрямо времетраенето                                                                                                                                           | Изчислено спрямо разхода и периода                                            |
| Довеждащи водопроводи           | Специфичен разход на вода, спрямо времетраенето                                                                                                                                           | Изчислено спрямо разхода и периода                                            |
| Резервоари                      | Разход на вода спрямо общ обем на резервоара                                                                                                                                              | Изчислено спрямо обема на резервоара                                          |
| Прекъсване на водоснабдяването  | Изчисляване разход на вода при източване/промиване и саниране на участъци от водопроводната мрежа при спиране на водоснабдяването                                                         | Изчислено спрямо диаметър, налягане и времетраене при източване/промиване     |
| Оперативни СМР по мрежата       | Изчисляване разход на вода при източване/промиване и саниране на участъци от водопроводната мрежа при извършване на СМР дейности по мрежата от „Управление на водопроводната мрежа“ (УВМ) | Изчислено спрямо диаметър, налягане и времетраене при източване/промиване     |
| Инвестиционни СМР по мрежата    | Изчисляване разход на вода при източване/промиване и саниране на участъци от водопроводната мрежа при извършване на СМР дейности по мрежата от дирекция „Инженерни и строителни дейности“ | Изчислено спрямо диаметър, налягане и времетраене при източване/промиване     |
| Технологични води „Канализация“ | Разход на вода спрямо общо времетраене на работа на помпата                                                                                                                               | Изчислено спрямо диаметър и разход на дюзата, и времетраене работа на помпата |

|                      |                                                                                                            |  |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|
| Противопожарни нужди | Протокол от Столична дирекция „Пожарна и аварийна безопасност“ за разхода на вода от използваните хидранти |  |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|

ВиК операторът поддържа регистър за изчисляване на неизмерената законна консумация, в съответствие с изискванията на т. 84 от Указания НРКВКУ.

**Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:**

- Подадена нефактурирана вода A13(Q3A) – 5 931 739 м<sup>3</sup>.

Отчетената стойност на променливата към КЕВР е **потвърдена** от представената справка от регистъра.

**Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.**

За всички променливи, съдържащи се в база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която **се приема**.

#### 5.14 База данни за изразходваната електрическа енергия

##### **Констатации:**

През 2018 година е внедрена централизирана база данни, която се управлява и администрира от софтуерното приложение „Феникс“. В това приложение има разработен модул, в който се събира информация за изразходваната електрическа енергия.

Новото софтуерно приложение въвежда необходимите механизми за верифициране на данните, последващ контрол върху въвеждането им и евентуалната редакция.

Представена е заповед на изпълнителния директор за внедряването на регистъра. Налична е инструкция РИ-УНИ-ЕМП-01-02 „Работа с база данни за количеството закупена, използвана и произведена електроенергия“.

Новият софтуер дава възможност: да се проследява всяка редакция на ръчно въведена информация в системата, която визуализира справка с колона „Статус“; информацията, която се тегли автоматично от други източници, не може да се коригира в системата; досъпът да е с пароли и последващо верифициране на данните.

ВиК операторът поддържа регистър за изразходваната електрическа енергия, в съответствие с изискванията на т. 84 от Указания НРКВКУ.

С помощта на ClickView е създадена възможност за генериране на доклади от разнообразни източници като обобщава и разпределя данните, тъй като „Феникс“ е регистър и не може да изчислява. За по-лесна работа данните се експортират във файл във формат Excel.

„Феникс“ е регистър където се съхраняват данните, а ClickView визуализира данните от регистъра и ги калкулира.

ВиК операторът поддържа регистър за изразходваната електрическа енергия, в съответствие с изискванията на т. 84 от Указания НРКВКУ.

**Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:**

Общо количество на изразходваната електрическа енергия, за добив, пречистване и доставка на вода от ВиК оператора (променлива zD1) – 4 906 667 кВтч.

- Общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на отпадъчна вода от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wD13) - 18 610 710 кВтч.

Стойностите на променливите **са доказани**.

**Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.**

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

• zD1: Общо количество на изразходваната електрическа енергия, за добив, пречистване и доставка на вода от ВиК оператора;

• wD13: Общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на

отпадъчна вода от ПСОВ експлоатирани от ВиК оператора.

За всички променливи, съдържащи се в база данни за изразходваната електрическа енергия, ВиК оператора е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която **се приема**.

#### **5.15 База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ**

##### **Констатации:**

ВиК операторът поддържа база данни, в съответствие с изискванията на т. 84 от Указания НРКВКУ. Базата данни се поддържа и към момента.

##### **Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.**

За променливите, съдържащи се в база данни с измерените количества вода на вход ПСПВ, ВиК оператора е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която **се приема**.

#### **5.16 База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ**

##### **Констатации:**

Данните за измерените водни количества на вход ПСОВ се записват в СКАДА системата, откъдето се систематизират и обобщават в база данни във формат Excel. Базата данни във формат Excel се съхранява на корпоративен сървър.

Система СКАДА съхранява всички данни за измерените количества за период от една година назад и при необходимост данните, използвани за целите на докладването за този период, могат отново да се генерират от системата за сравнение.

В системата СКАДА не могат да се правят промени, като автоматично, на всеки петнадесет секунди, се извършва архивиране. Двама служители на дружеството са с администраторски права, като справки от системата може да генерира всеки служител на ВиК оператора, след предварително одобрение от администратора.

Представена е заповед на изпълнителния директор за внедряването на регистъра. Налична е актуализирана инструкция – РИ-ПОВ-01.01 „Инструкция за водене на база данни с измерени количества на постъпващи за пречистване отпадъчни води и пречистени води.

ВиК операторът поддържа регистър с измерените количества вода на вход ПСОВ, в съответствие с изискванията на т. 84 от Указания НРКВКУ.

##### **Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:**

- Общо количество на постъпила за пречистване вода на вход ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wA2) – 133 525 064 м<sup>3</sup>.

Отчетената към КЕВР стойност на променливата **е потвърдена** от представената справка.

##### **Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.**

От тази база данни се генерира информация за променливата

• wA2: Общо количество на постъпила за пречистване вода на вход ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора.

За променливата, съдържаща се в база данни за измерените количества вода на вход ПСОВ, ВиК оператора е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която **се приема**.

#### **5.17 База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване**

##### **Констатации:**

Базата данни за сключените и изпълнени договори за присъединяване представлява обединяване на данните, регистрирани и съхранявани в няколко отделни софтуерни продукта:

- Archimed – софтуер за регистрация на писмена кореспонденция, където може да се проследи целият процес от заявлението за изходни данни до подписване на окончателен договор за присъединяване и заявлението за изграждане на СВО/СКО за присъединяване

към ВиК мрежата, вкл. и последващо издадено становище на дружеството за въвеждане на отклонението в експлоатация;

- Pegasus – софтуер за регистрация на сигнали и експлоатационни събития, където може да се проследи изпълнението на подадените заявления за изграждане на СВО/СКО за фактическо присъединяване към ВиК мрежата ;

- SAP – софтуер за регистрация на контакти с клиенти, където може да се проследи всяка подадена информация от и към клиента.

През 2018 г. е разработена нова функционалност на софтуерното приложение „Пегас“, която позволява регистрирането и верификация на данните.

Въведени са нива на достъп на потребителите до базата данни на „Пегас“, контроли по въведените данни, хронология на промените, времеви маркери за стъпките от процеса, регистриране на всяко едно операторско действие в системата, както и генериране на архив на стойностите, преди всяка промяна.

Данните се създават в „Пегас“ и се експортират ежемесечно от ИТ отдела в софтуерното приложение „Феникс“ е създаден модул за поддържане на единен регистър на сключените и изпълнени договори за присъединяване, който обединява информацията от другите софтуерни приложения в единен централизиран регистър.

Представена е заповед на изпълнителния директор за внедряването на регистъра. Налична е инструкция – РИ-УОС-УКЦ-01-06 „База данни за присъединяване на нови потребители към ВиК системите на „Софийска вода“ АД“.

ВиК операторът поддържа регистър за сключени и изпълнени договори за присъединяване, в съответствие с изискванията на т. 84 от Указания НРКВКУ.

По отношение на процедурата за присъединяване се установи:

Дружеството издава изходни данни за проектиране за проектиране на отклонения от „ВиК“ мрежи, въз основа на подадено заявление от страна на потребителя/възложителя. Клиентът заплаща административна такса.

Въз основа на издадените изходни данни клиентът подава заявление за сключване на предварителен договор по чл. 143 от Закона за устройство на територията (ЗУТ). За обикновената поръчка клиентът не дължи такса. Заплаща се административна такса за бърза и експресна поръчка.

След сключването на посочения по-горе предварителен договор клиентът изготвя работен проект, който представя в дружеството за съгласуване. Заплаща се административна такса.

Следващата стъпка е сключване на договор за присъединяване по чл. 84 от ЗУТ. Заплаща се административна такса само за бърза и експресна поръчка.

В договора за присъединяване е добавена информация, че за изграждането на отклоненията е необходимо ВиК операторът да сключи договор за гаранция на настилка със съответната районна администрация, което може да забави изграждането.

Клиентът подава заявление за изграждане на съответното отклонение като представя и съгласувани ситуации от всички предприятия, които са собственици или стопанисват подземните комуникации, минаващи пред лицето на имота. Следва да представи и заверен проект за временна организация на движението.

Следва изграждането на отклоненията, монтирането на водомерен възел и откриване на партида от ВиК оператора. Същият издава становище.

Клиентът не заплаща строително монтажни работи за изграждането на отклоненията, монтирането на водомерния възел и откриването на партида.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба № 4/2004 г.): *„Договорът за предоставяне на услугите В и К се предлага от оператора в едномесечен срок след поискване от потребителя. Той има силата на окончателен договор за присъединяване по смисъла на чл. 84, ал. 2 ЗУТ (Закона за устройство на територията)“* или първо се подписва окончателен договор, след което дружеството извършва присъединяването в 30-дневен

срок.

Съгласно т. 40 и т. 41 от Указания за прилагане на НРКВКУ, по отношение на *ПК14а: Присъединяване към водоснабдителната система* и *ПК14б: Присъединяване към канализационната система*, променливите iE8/iwE8 се изчисляват като се съберат всички поземлени имоти, присъединени към водоснабдителната/ канализационната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от ЗУТ за отчетната година.

От изложеното е видно, че процедурата на ВиК оператора за присъединяване на имоти към водоснабдителната/канализационната система съответства на цитираната норма, доколкото първо се подписва договор за предоставяне на ВиК услуги и след това дружеството извършва присъединяване към ВиК мрежата чрез изграждане на сградни ВиК отклонения.

Съгласно чл. 17, ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги *„Разходите за изграждане на сградни отклонения по чл. 2, ал. 1, т. 4 и 5 са за сметка на оператора и не се включват в цените по ал. 1“*

Съгласно чл. 64, ал. 1 от ЗУТ, елементи на техническата инфраструктура са преносните (довеждащите и отвеждащите) проводни (мрежи) и съоръженията към тях в неурегулирана и урегулирана територия (т. 2 и т. 3), разпределителните проводни и разпределителните устройства и съоръженията към тях (трансформаторни постове, електрически подстанции, пречиствателни станции за питейни и отпадъчни води, понижителни и разпределителни станции и др.), включително **присъединителните проводни към сградните инсталации** и общите средства за измерване (т. 4).

Съгласно чл. 19, ал. 1, т. 4, буква „а“ от ЗВ, Публична общинска собственост са водоснабдителните системи или части от тях, включващи мрежи и съоръжения за отнемане, пречистване, обеззаразяване, съхраняване и транспортиране на водите, чрез които се доставя вода за потребителите на територията на общината, с изключение на тези по чл. 13, ал. 1, т. 5 и 6, както и уличните разпределителни водоснабдителни мрежи в урбанизираните територии и **водопроводните отклонения до измервателните уреди в имотите на потребителите;**

Съгласно чл. 7, ал. 3 от Наредба №4/2004 г., **водопроводните отклонения с водомерните възли и канализационните отклонения са част от общите мрежи на водоснабдителните и канализационните системи и се изграждат и поддържат от операторите.**

Видно от горното, ВиК отклоненията, включително съоръженията за противопожарни нужди, ПХ и съществуващите отклонения, са елементи на техническата инфраструктура, публична общинска собственост. В инвестиционната програма на одобрения бизнес план са предвидени средства за изграждане на нови сградни ВиК отклонения, които се финансират с амортизационни отчисления от публични ВиК активи, предоставени на дружеството за стопанисване и поддръжка.

ВиК дружеството спазва горесцитираните норми като изисква от потребителите заплащането само на административни такси.

***Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:***

- Общ брой на поземлените имоти, присъединени към водоснабдителната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от ЗУТ (променлива iE8 ) – 379 бр.;

- Общ брой на окончателните договори за присъединяване към водоснабдителната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година (променлива iE10) – 379 бр.

**Стойностите са потвърдени.**

***Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.***

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

• iE8: Общ брой на поземлените имоти, присъединени към водоснабдителната система в

сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от Закона за устройство на територията;

- iE10: Общ брой на окончателните договори за присъединяване към водоснабдителната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година;

- iwE8: Общ брой на поземлените имоти, присъединени към канализационната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от Закона за устройство на територията;

- iwE10: Общ брой на окончателните договори за присъединяване към канализационната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година.

За променливите, съдържащи се в база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване, ВиК оператора е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която **се приема**.

### **5.18 База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора** **Констатации:**

ВиК операторът поддържа база данни с длъжностите и задълженията на персонала, в съответствие с изискванията на т. 84 от Указания НРКВКУ.

**Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:**

- Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите (променлива B1) – 625 бр.

- Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води (променлива wB1) – 301бр.

**Стойностите са потвърдени.**

**Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.**

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- B1: Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите;

- wB1: Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води.

За променливите, съдържащи се в база данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора, ВиК оператора е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която **се приема**.

## **6. Проверка на водоснабдителните системи (ВС)**

### **6.1 ВС „Непитейна“:**

За нуждите на промишлеността на територията на Столична община „Софийска вода“ АД, подава водни количества от яз. „Панчарево“, стопанисван от „Напоителни системи“ ЕАД. Дружеството посочва, че след ПС „Панчарево“ във водомерна шахта на „тръба № 5“ е монтиран ултразвуков разходомер тип „Сименс-Сонокит“ с фабричен № 681603H446.

ВиК операторът е представил протокол от монтаж, снимков материал и документи, доказващи метрологичното съответствие на измервателното устройство.

От ПС „Панчарево“ чрез стоманен водопровод водата постъпва в разпределителната мрежа към промишлените потребители.

Клиентите с условно чиста вода са 57 бр. - на 6 от тях са със закрити услуги; на 51 водопотреблението се формира въз основа на отчетения по измервателния уред разход. Единадесет водомера са извън метрологична годност, четиридесет и шест отговарят на изискванията на закона за измерванията.



| ВС „Непитейна“                                   | Мярка              | 2018 г.   |
|--------------------------------------------------|--------------------|-----------|
| Общо количество вода на входа на системата А3/Q4 | м <sup>3</sup> /г. | 8 343 906 |
| Продадена фактурирана вода Q3                    | м <sup>3</sup> /г. | 4 775 753 |
|                                                  | %                  | 57        |
| Неносеща приходи вода (неотчетена вода) Q9       | м <sup>3</sup> /г. | 3 568 153 |
|                                                  | %                  | 43        |

## **6.2 ВС „Бели Искър“**

ВС „Бели Искър“ доставя вода на потребители на „ВиК“ ЕООД – гр. София, и на потребители от ВС „Основна“.

Водоизточници във ВС „Бели Искър“ са:

Язовир „Бели Искър“ и водохващанията „Бели Искър“, „Леви Искър“, „Черни Искър“, „Прека река“, „Павловица“, „Лопушница“ и аварийно водохващане „Леви Искър“.

След яз. „Бели Искър“ са монтирани два ултразвукови дебитомери. Дружеството е представило протоколи, удостоверения за одобрен тип и снимков материал. Добитата вода от посочените по-горе водохващания, освен аварийно водохващане „Леви Искър“ и водохващане „Прека река“ се мери с нивомерна рейка.

На аварийно водохващане „Леви Искър“ има монтиран ултразвуков разходомер (УЗР) за безнапорно течение. На водохващане „Прека река“ има монтиран водомер.

Добитата сурова вода от яз. „Бели Искър“ и водохващанията в планина Рила, по рилски водопровод стига до границата на ВС „Основна“ (при с. Плана) – изход ВС „Бели Искър“.

По пътя на водата от яз. „Бели Искър“ и водохващанията има няколко отдавания: за курорт „Боровец“, СПА комплекс „Св. Георги“, с. Говедарци, с. Маджаре, с. Мала църква (над селото). След това водата преминава през пречиствателна станция за питейни води (ПСПВ) „Мала Църква“, където се извършва механично й пречистване. Водата се мери на вход ПСПВ и изход ПСПВ за отчитане на технологичните загуби в пречиствателната станция.

Следва отдаване на пречистена механично вода към гр. Самоков и с. Мала Църква (на вход).

След отклоненията за гр. Самоков и с. Мала Църква е монтиран ултразвуков дебитомер „Сифон 13“.

След това има отдавания към с. Рельово, с. Райово, с. Белчин, Алино, Горни и Долни Окол.

След това на ПС при с. Плана (граница с ВС „София“) са монтирани два броя ултразвукови дебитомери, които мерят водата подавана към ВС „София“. Дружеството е представило протоколи, удостоверения за одобрен тип – Сименс и снимков материал.

Всички измервателни уреди и устройства, както и нивомерните рейки, които се използват, са свързани със СКАДА и данните се визуализират в реално време.

На всички отдавания към селата и курортни комплекси има монтирани магнитно – индуктивни разходомери, които са в метрологична годност и са пломбирани от Басейнова дирекция „Дунавски район“.

**Водните количества за ВС Бели Искър се определят както следва:**

1. Измерват се водните количества в няколко ключови точки:

1.1 Водното количество на Сифон 13.

1.2 Водните количества, подавани към Самоков, Мала Църква на вход и Мала Църква над селото.

1.3 Водните количества и на отдаванията на населени места и курорти преди ПСПВ Мала Църква-к.к. Боровец, с. Маджаре, с. Говедарци, с. Мала Църква до ВЕЦ, СПА „Св. Георги“.

Добитата вода на вход ВС „Бели Искър“ се получава като всички гореизброени водни количества се събират и към тях се добавят промивните води на ПСПВ Мала Църква.

| Направление                      | Ед. Мярка      | Подадена вода от ВС „Бели Искър“ | За „Софийска вода“ АД | За „ВиК“ ЕООД, гр. София |
|----------------------------------|----------------|----------------------------------|-----------------------|--------------------------|
| Подадена вода от ВС „Бели Искър“ | м <sup>3</sup> | 32 441 005                       | 23 874 648            | 8 566 357                |
| Фактурирана вода                 | м <sup>3</sup> |                                  |                       | 8 259 839                |
| Загуби на вода                   | м <sup>3</sup> |                                  |                       | 306 518                  |
|                                  | %              |                                  |                       | 3.58                     |
| Процент на разпределение         | %              | 100                              | 73,6                  | 26,4                     |

### 6.3 ВС „Основна“

ВС „Основна“ подава вода на потребителите на столична община и на тези от ВС „Божурище“ на територията на София – област, „ВиК“ ЕООД, гр. София.

Основните водоизточници за тази ВС са язовир „Искър“, язовир „Бели Искър“ и водохващанията по рилските реки и много малка част от водохващания по планина Витоша.

На входа на ВС „Основна“ водата от ВС „Бели Искър“ се измерва в района на ПС „Плана“, където има изградена водомерна шахта. В нея има монтирани два броя ултразвукови дебитомера Сименс – Сонокит, с №№ 681503Н446 и 681403Н446.

След това водата преминава по южната дъга на града, по северния склон на планината Витоша и се разпределя в напорни резервоари, където се смесва с водата, постъпила от яз. Искър.

След яз. Искър има отдаване през ПСПВ Пасарел към с. Пасарел. Подадената към селото вода се измерва на вход ПСПВ Пасарел с магнитно индуктивен разходомер.

Водата от яз. Искър постъпва към гр. София по два основни довеждащи водопровода:

1. През ВЕЦ „Пасарел“ по Пасарелски водопровод достига до ПСПВ „Панчарево“.

Подадената вода по това направление се мери по монтираните във водомерна шахта при Специализирана болница за продължително лечение и рехабилитация „Панчарево“ ЕООД два броя ултразвукови дебитомера Сименс, с №№ 681203Н446 ф 1100 и 681303Н446 ф 1350.

От бент „Кокаляне“ към ПСПВ „Панчарево“ е предвидена „Върхова аварийна връзка“, която се ползва в аварийни случаи, когато се налага спиране на ПСПВ Бистрица. На тази връзка е монтиран ултразвуков дебитомер Сименс – Сонокит, с № 682203Н466.

2. По Искърски водопровод, който започва преди ВЕЦ „Пасарел“, водата достига до ПСПВ Бистрица.

Подадената вода по това направление се мери по монтиран на дюкер Порколица при кантон „Порколица“ ултразвуков дебитомер Сименс – Сонокит, с № 681103Н446.

След пречистването на водата във пречиствателните станции по магистрални водопроводи водата постъпва в напорни резервоари, където се смесва с водата от ВС „Бели Искър“.

От напорните резервоари водата се подава по водопроводната мрежа за водоснабдяване на населението на столицата. Предвид факта, че мрежата е сключена, водата от Рилския водопровод, Пасарелския водопровод и Искърския водопровод се смесва и достига до потребителите от столична община и тези от София – област.

Изключение правят само местните водохващания:

- каптаж „Върло усое“, захранва с. Клисера. Водата се мери по разходомер Сименс МАГ 8000 DN65 сериен № 605002Н408.

- „Владайски каптажи“, които захранват основно обекти по планината Витоша (хижи, почивни станции и др.), както и селата Влада и Мърчаево. Подаваната вода от тях се мери съответно:

- към с. Влада по монтирани във водомерна шахта два водомера: Сименс – Ситранс МАГ 8000, ф 150, с № 607302Н447 и Сименс – Ситранс МАГ 8000, ф 200, с № 7МЕ682686202Н119.

- към с. Мърчаево по монтирани във водомерна шахта два водомера: Сименс – Ситранс МАГ 8000, ф 80, с № 606902Н447 и Сименс – Ситранс МАГ 8000, ф 100, с №

607102Н447.

На границата на концесионната област има отделяне на вода за ВС „Божурище“. Подадената вода се мери по четири водомера, монтирани във водомерна шахта:

- към с. Божурище водомери: Мадалена, ф 100, с № 1845000039 и Мадалена, ф 100, с № 1845000003.

- към с. Равно поле водомер: Мадалена, ф 150, с № 1745012249.

- към ВРЗ Божурище водомер: Мадалена, ф 100, с № 1845000042.

За всички измервателни уреди и устройства ВиК операторът е представил документи, доказващи метрологична годност, протоколи от монтаж, удостоверения за одобрен тип и снимков материал.

Всички водомери и разходомери са свързани със СКАДА.

#### **Водни количества и процент на разпределение:**

| Направление                   | Ед.<br>Мярка   | Подадена вода<br>от ВС<br>„Основна“ | За „Софийска<br>вода“ АД | За „ВиК“ ЕООД,<br>гр. София, (към<br>ВС Божурище) |
|-------------------------------|----------------|-------------------------------------|--------------------------|---------------------------------------------------|
| Подадена вода от ВС „Основна“ | м <sup>3</sup> | 142 670 987                         | 142 307 291              | 363 696                                           |
| Фактурирана вода              | м <sup>3</sup> | 80 211 306                          | 79 847 611               | 363 696                                           |
| Загуби на вода                | м <sup>3</sup> |                                     | 62 459 680               | 0                                                 |
|                               | %              |                                     | 43,89                    | 0,00                                              |
| Процент на разпределение      | %              | 100                                 | 99,75                    | 0,25                                              |

Разпределение на водните количества постъпили от ВС Бели Искър между ВС Основна и ВС Божурище:

| Направление                          | Ед.<br>Мярка   | Подадена вода<br>във ВС<br>„Основна“ | За „Софийска<br>вода“ АД      | За „ВиК“ ЕООД,<br>гр. София, (към<br>ВС Божурище) |
|--------------------------------------|----------------|--------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------------------------|
| Подадена вода във ВС<br>„Основна“    | м <sup>3</sup> | 23 874 648                           | 23 813 787                    | 60 861                                            |
| Пояснение за начина на<br>изчисление | м <sup>3</sup> |                                      | 23 874 648*<br>99,7450806167% | 23 874648*<br>0,2549193833%                       |

Дялове за разпределение:

| Направление                                                 | Подадени водни<br>количества на вход<br>ВС, м <sup>3</sup> | Разпределение, % |
|-------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|------------------|
| ВС „Бели Искър“                                             | 32 441 005                                                 |                  |
| Количества от ВС Бели Искър за ВС<br>Основна                | 23 813 787                                                 | 73.40            |
| Количества от ВС Бели Искър за ВС<br>Божурище               | 60 861                                                     | 0.19             |
| Количества, които остават за доставяне<br>във ВС Бели Искър | 8 566 357                                                  | 26.41            |

#### **6.4 ВС „Божурище“**

Захранването на ВС „Божурище“ с вода се осъществява, като на границата на концесионната област във водомерни шахти са монтирани измервателни устройства, които отчитат подаденото водно количество към:

- с. Божурище с водомери: Мадалена, ф 100, с № 1845000039 и Мадалена, ф 100, с № 1845000003.

- с. Равно поле с водомер: Мадалена, ф 150, с № 1745012249.

- ВРЗ Божурище с водомер: Мадалена, ф 100, с № 1845000042.

#### **Констатации:**

Дружеството измерва добитата вода (вход ВС) на всички водоснабдителни системи чрез измервателни уреди, устройства и нивомерни рейки.

Във всички пунктове на отдаване на вода (изход ВС) има монтирани измервателни уреди и устройства

За всички монтирани измервателни уреди/устройства, дружеството представя документи, доказващи технологична и метрологична годност.

**7. Проверка на извършените капиталови разходи през 2018 г. на избрани обекти от инвестиционната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от инвестиционната програма.**

Изискани са досиета на обектите, включващи: техническа документация (одобрени проекти, екзекутивни чертежи за линейните обекти и количествени сметки), първични и вторични счетоводни документи и аналитична справка по видове разходи, от които е образувана стойността на всеки от избраните обекти от следните направления от инвестиционната програма:

| Направление                                                                                               | Поискан и досиета – бр. | Представен и досиета – бр. | Забележка |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------|-----------|
| <b>Водоснабдяване</b>                                                                                     |                         |                            |           |
| Водоеми и речни водохващания                                                                              | 1                       | 1                          |           |
| Санитарно-охранителни зони                                                                                | 1                       | 1                          |           |
| Довеждащи съоръжения                                                                                      | 3                       | 3                          | -         |
| Резервоари                                                                                                | 1                       | 1                          | -         |
| Хлораторни станции                                                                                        | 1                       | 1                          | -         |
| Помпени станции                                                                                           | 1                       | 1                          | -         |
| Хидрофори                                                                                                 | 1                       | 1                          | -         |
| Рехабилитация и разширение на водопроводната мрежа над 10 м – <i>от различни експлоатационни райони</i>   | 3                       | 3                          | -         |
| Сградни водопроводни отклонения СВО                                                                       | 3                       | 3                          | -         |
| Кранове и хидранти                                                                                        | 3                       | 3                          | -         |
| Измерване на вход ВС                                                                                      | 2                       | 2                          | -         |
| Зониране - контролно измерване                                                                            | 2                       | 2                          | -         |
| Управление на налягането                                                                                  | 1                       | 1                          |           |
| <b>Отвеждане на отпадъчни води</b>                                                                        |                         |                            | -         |
| Канализационни помпени станции                                                                            | 1                       | 1                          |           |
| Рехабилитация и разширение на главни канализационни колектори и клонове                                   | 2                       | 2                          |           |
| Рехабилитация и разширение на канализационната мрежа над 10 м - <i>от различни експлоатационни райони</i> | 3                       | 3                          |           |
| Сградни канализационни отклонения СКО                                                                     | 3                       | 3                          | -         |
| СКАДА за отвеждане на отпадъчни води                                                                      | 1                       | 1                          | -         |
| <b>Пречистване на отпадъчни води</b>                                                                      |                         |                            | -         |
| Пречиствателни станции за отпадъчни води                                                                  | 1                       | 1                          | -         |
| Лаборатория за отпадъчни води                                                                             | 1                       | 1                          |           |
| <b>Обслужване на клиенти</b>                                                                              |                         |                            | -         |
| Приходни водомери - <i>от различни експлоатационни райони</i>                                             | Списък                  | 5 бр.                      | -         |

**7.1 Техническа документация за избраните обекти.**

За проверените обекти от инвестиционната програма, които са изпълнени от външни фирми и със собствен ресурс, дружеството е представило техническа документация за всеки обект, а именно: проект, договор за изпълнение и анекси към тях, разрешение за строеж, протокол за въвеждане в експлоатация, екзекутиви, приемно-предавателен протокол и др.

**7.2 Счетоводна документация и проверка на начина на отчитане и осчетоводяване на избраните обекти от инвестиционната програма.**

Проверените обекти са осчетоводени по дебита на сметка 207 *Активи в процес на изграждане*. Създадени са проектни кодове/разходни центрове по инвестиционни направления и по обекти, като всеки обект се отчита с петцифрен проектен код, от който първите три цифри указват направлението, а следващите две - конкретния проект от инвестиционната програма. За всеки конкретен проект се отнасят съответстващите разходи за материали, външни услуги, заплати и осигуровки и др. Разходите за труд се калкулират ежемесечно от изготвена справка на база работни карти, в която са описани поименно служителите, работили по съответния обект и съответните отработени часове.

Разходите за обектите се капитализират текущо при тяхното изграждане, а след приключването им, се заприхождават като активи в съответните сметки от група 20 *Дълготрайни материални активи*, организирани на аналитични нива съгласно единния сметкоплан за регулаторни цели.

### **Констатации:**

1. „Софийска вода“ АД поддържа изискуемите технически и счетоводни документи за проверените обекти от инвестиционната програма.

2. ВиК операторът има създадени проектни кодове по инвестиционни направления и по обекти, като в процеса на изграждане на капиталовите обекти към тях се отнасят всички свързани капиталови разходи в сметка 207 *Активи в процес на изграждане*, а след приключването им, се заприхождават като активи в съответните сметки от група 20 Дълготрайни материални активи, организирани на аналитични нива съгласно единния сметкоплан за регулаторни цели.

### **8. Проверка на прилагането на Механизъм за реинвестиране на част от приходите:**

Съгласно Действие №7 от Тематично предварително условие 6.1. за Европейски структурни и инвестиционни фондове 2014-2020, трябва да бъде въведен механизъм за обособяване на приходите на база пълна амортизация на активите, включително активи финансирани от безвъзмездна помощ, които да бъдат използвани за реинвестиране във ВиК инфраструктура. Посочено е, че ще бъде изготвен механизъм за реинвестиране на приходите, включително и за активи, финансирани от безвъзмездна помощ, заедно с инструкция към ВиК операторите за реинвестиране на печалбата. Като отговорна институция е посочено МРРБ, която възлага на Световна банка в рамките на Споразумение за консултантски услуги да окаже подкрепа за прилагане на промените.

В раздел 8.9. от проект на Стратегия за финансиране на отрасъл ВиК, изготвен от Световна банка по възлагане на МРРБ е посочена информация за предложения от Световна банка механизъм за реинвестиране на част от приходите (МРП), както следва: *„Компонентът МРП се определя като част от цената (в лева) за употребеното количество (в м<sup>3</sup>), така че общата годишна сума, „защитена“ от МРП се равнява на годишното инвестиционно предложение одобрено при ценообразуването. От регулаторна гледна точка, размерът на компонента МРП трябва да съответства на размера на амортизационните отчисления и възвръщаемостта, в зависимост от предложеното финансиране на капиталовата програма от ВиКО, включено в изчислението на цените“*. За реализирането на МРП се откриват специални инвестиционни сметки за всеки ВиК оператор, въвежда се контрол за изразходваните от тези сметки средства за инвестиции, а отчитането на дейностите свързани с МРП се извършва на тримесечие и в годишен доклад.

В т. 8.9. (6) от проекта на Стратегия за финансиране на отрасъл ВиК изрично е посочено, че процесите свързани с МРП започват след като КЕВР одобри бизнес плана на съответния ВиК оператор.

### **Констатация:**

1. Към датата на извършената проверка „Софийска вода“ АД не е запозната с доклада на Световна банка и съответно не е открила специална инвестиционна банкова сметка във връзка с изискването за прилагане на Механизъм за реинвестиране на част от приходите и не провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции и дейностите свързани с механизма не се отчитат на тримесечие и в годишен доклад към МРРБ.

### **Коментар на „Софийска вода“ АД:**

*„Софийска вода“ АД не е запознато с влязло в сила нормативно изискване, което да налага създаването на специална инвестиционна банкова сметка и съответно отчитане на тримесечна и годишна база на дейностите, свързани с МРП към Министерство на регионалното развитие и благоустройството. В случай че такова бъде прието, дружеството ще се съобрази с него, както с всеки нормативен акт, касаещ дейността ни.*

### **Становище на работната група:**

Работната група приема за сведение представения коментар.

**9. Проверка на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти през 2018 г. на избрани обекти от ремонтната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от ремонтната програма.**

Изискани са досиета, техническа документация (екзекутивни чертежи за линейни обекти, КСС, работни карти), първични и вторични счетоводни документи и аналитична справка по видове разходи, от които е образувана стойността на всеки от избраните обекти от следните направления от Ремонтната програма:

| Направление                                                                              | Поискани досиета – бр. | Представени досиета – бр. | Забележка |
|------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|---------------------------|-----------|
| <b>Водоснабдяване</b>                                                                    |                        |                           |           |
| Ремонт на водоизточници                                                                  | 1                      | 1                         | -         |
| Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10 м – от различни експлоатационни райони | 5                      | 5                         | -         |
| Ремонт на СВО                                                                            | 5                      | 5                         | -         |
| Ремонт на спирателни кранове и хидранти                                                  | 3                      | 3                         | -         |
| Ремонт на помпи за водоснабдяване                                                        | 1                      | 1                         | -         |
| Ремонт на други съоръжения за водоснабдяване                                             | 1                      | 1                         | -         |
| Профилактика (почистване, продухване, др.)                                               | 2                      | 2                         | -         |
| Шурфове (изкопни дейности); пътни настилки                                               | 1                      | 1                         | -         |
| <b>Канализация</b>                                                                       |                        |                           |           |
| Ремонт на участъци от канализационна мрежа под 10 м                                      | 3                      | 3                         | -         |
| Ремонт на СКО                                                                            | 2                      | 2                         | -         |
| Ремонт на помпи за канализация                                                           | 1                      | 1                         | -         |
| Профилактика (почистване, продухване, други)                                             | 2                      | 2                         | -         |
| Шурфове (изкопни дейности)                                                               | 2                      | 2                         | -         |
| <b>ПСОВ</b>                                                                              |                        |                           |           |
| Ремонт на съоръжения за пречистване                                                      | 2                      | 2                         | -         |
| Ремонт на помпи за пречистване                                                           | 2                      | 2                         | -         |
| Ремонт на оборудване, апаратура и машини за пречистване                                  | 1                      | 1                         | -         |
| Профилактика (почистване, продухване, други)                                             | 2                      | 2                         | -         |

**9.1 Техническа документация.**

Дружеството осъществява ремонтната си програма със собствен ресурс и чрез възлагане на външни изпълнители.

Досиетата на проверените обекти съдържа следната техническа документация: работни карти за извършен ремонт от дружеството, документи при възлагане на външен изпълнител, в т.ч: протоколи за установяване на завършен обект и за извършените в натура видове СМР, отчет за проверка на изпълнените СМР и спецификация на вложените материали, чертежи/схеми за линейните обекти, протоколи, фактури и други платежни документи към фирмата изпълнител.

**9.2. Счетоводна документация и проверка на начина на отчитане и осчетоводяване на избраните обекти от ремонтната програма.**

При възникване на оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти, същите се регистрират в ПП Пегас с идентификационен номер, като информацията за вложените труд, материали и др. към всеки обект се обобщава в края на месеца от програмата.

В счетоводната система разходите за оперативните ремонти се отчитат в гр. 60, като след остойностяване на ремонта на конкретния обект, съответните разходи се отнасят към разходни центрове в счетоводната програма, отговарящи на групата оперативен ремонт съгласно структурата на ремонтната програма. Осчетоводените оперативни разходи в счетоводната програма, формиращи стойността на ремонтите дейности по разходни центрове включват: разходи за труд, разходи за материали, разходи за горива, разходи за външни услуги и др.

Дружеството изготвя работни карти за всички обекти от ремонтната програма. „Софийска вода“ АД осъществява ремонтната си програма със собствен ресурс и чрез възлагане на външни изпълнители.

**Констатации:**

1. „Софийска вода“ АД поддържа изискуемите технически и икономически документи за проверените обекти от ремонтната програма.

2. ВиК операторът е създал отчетност за извършените оперативни ремонти по услуги и направления съгласно структурата на ремонтната програма и принципите в Приложение № 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

#### **10. Проверка на начално и крайно салдо и обороти по сметка 207 /613 или еквивалент/, и засичане с отчетните стойности на извършени инвестиции – общо, по услуги и системи.**

Представена е оборотна ведомост на сметка 207 *Активи в процес на изграждане* за периода януари - декември 2018 г., като сметката е разработена по услуги и по направления от инвестиционната програма съгласно изискванията и сметкоплана на ЕСРО. Създадени са разходни центрове (костцентър) по инвестиционни направления и обекти и за всеки конкретен проект се отнасят съответстващите разходи за материали, външни услуги, заплати и осигуровки и др.

Дебитният оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане* по направления и услуги е 45 594 хил.лв., от които **40 812 хил.лв.** са инвестиции в регулирана дейност, 1 502 хил.лв. - в нерегулирана дейност и 3 280 хил.лв. – инвестиции, изпълнени съгласно ангажимент по Трето допълнително споразумение към Концесионния договор, които не са признати за регулаторни цели. Отчетеният в справка №19 *Инвестиционна програма (Приложение №3)* размер на инвестициите - 40 812 хил.лв. съответства на дебитния оборот на подсметките към сметка 207, отчитащи инвестиции за регулирана дейност.

Постъпилите през периода за регулирана дейност дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане в справка № 5 *Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса)* от отчетните справки по ЕСРО са посочени в размер на 39 755 хил.лв. и не отговарят на дебитния оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане*, като в хода на проверката се установи, че разликата от **1 057 хил.лв.** е резултат от погрешно намалени от ВиК оператора дебитни обороти в регулирана дейност, които фактически се отнасят за проекти, непризнати за регулаторни цели.

Съгласно представената оборотна ведомост кредитният оборот на подсметките към сметка 207, отчитащи инвестиции за регулирана дейност, е **42 029 хил.лв.**, а в колона „трансфери“ на справка 5 *Дълготрайни активи* на ред *Дълготрайни материални активи в процес на изграждане* и ред *Нематериални активи в процес на изграждане* са посочени 40 972 хил.лв. или с 1 057 хил.лв. по-малко.

Крайното салдо на подсметките към сметка 207 *Активи в процес на изграждане*, отчитащи инвестиции за регулирана дейност е в размер на **19 609 хил.лв.**

Съгласно концесионния договор „Софийска вода“ АД има поет ангажимент за общ размер на инвестициите, вкл. в собствени активи и съответно през 2018 г. е фактурирала на Столична община извършени инвестиции на обща стойност 45 593 725 лв., която съответства на общия дебитен оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане* по направления и услуги.

В тази връзка извършените от „Софийска вода“ АД инвестиции за регулирана дейност през 2018 г. са в размер на **40 812 хил. лв.** Изпълнението на инвестиционната програма за регулираните услуги спрямо одобрената по бизнес план е 92%, като от планираните инвестиции в собствени актив са изпълнени 91 %, а от инвестициите в публични активи са изпълнени 92 %.

Отчетените инвестиции за 2018 г. са разпределени по услуги и системи, и по направления за дълготрайни активи – публична и корпоративна собственост, като изпълнението на планираните инвестиции е отразено в таблицата:

| Наименование                          | Планирани инвестиции по БП | Отчетени инвестиции | Изпълнение на планираните инвестиции (%) |
|---------------------------------------|----------------------------|---------------------|------------------------------------------|
| Доставяне ВС Основна, в т.ч.:         | 24 309                     | 25 059              | 103%                                     |
| <i>Инвестиции в Собствени активи:</i> | 2 297                      | 2 550               | 111%                                     |

|                                          |               |               |            |
|------------------------------------------|---------------|---------------|------------|
| Инвестиции в Публични активи:            | 22 012        | 22 509        | 102%       |
| Отвеждане на отпадъчните води            | 13 840        | 12 851,0      | 93%        |
| Инвестиции в Собствени активи:           | 2 401         | 1 896,1       | 79%        |
| Инвестиции в Публични активи:            | 11 439        | 10 955,0      | 96%        |
| Пречистване на отпадъчните води          | 5 584         | 2 788         | 50%        |
| Инвестиции в Собствени активи:           | 373           | 166,8         | 45%        |
| Инвестиции в Публични активи:            | 5 211         | 2 621,7       | 50%        |
| Доставяне ВС Непитейни качества, в т.ч.: | 700           | 80            | 11%        |
| Инвестиции в Собствени активи:           | 0             | 0             | -          |
| Инвестиции в Публични активи:            | 700           | 80            | 11%        |
| Доставяне ВС Бели Искър, в т.ч.:         | 3             | 33            | 1183%      |
| Инвестиции в Собствени активи:           | 0             | 22            | -          |
| Инвестиции в Публични активи:            | 3             | 11            | 391%       |
| Доставяне ВС Божурище, в т.ч.:           | 0             | 0             | -          |
| Инвестиции в Собствени активи:           | 0             | 0             | -          |
| Инвестиции в Публични активи:            | 0             | 0             | -          |
| <b>ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:</b>                  | <b>44 435</b> | <b>40 812</b> | <b>92%</b> |
| Инвестиции в Собствени активи:           | 5 071         | 4 635         | 91%        |
| Инвестиции в Публични активи:            | 39 365        | 36 177        | 92%        |

В утвърдените от КЕВР цени на ВиК услуги са включени разходи за амортизации на публични задбалансови ВиК активи, с които да се финансират инвестиции в публични активи, и изплащане на главницата на инвестиционния заем, както следва:

| Параметър (хил. лв.)                                                              | В одобрен бизнес план | Отчетени      | Разлика (хил.лв.) | Изпълнение (%) |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|---------------|-------------------|----------------|
| Финансиране със собствени средства                                                | 39 365                | 36 177        | -3 188            | 92%            |
| Разходи за главници на инвестиционни заеми                                        | 9 063                 | 9 892         | 829               | -              |
| <b>Общо инвестиционни разходи с финансиране от собствени средства</b>             | <b>48 428</b>         | <b>46 069</b> | <b>-2 359</b>     | <b>95%</b>     |
| Общо разходи за амортизации от публични активи от инвестиционна програма          | 15 527                | 16 219        | 692               | 104%           |
| Общо разходи за амортизации на публични задбалансови активи - предложени в цените | 2 686                 | 2 273         | -413              | 85%            |
| Разлика                                                                           | 30 215                | 27 577        | -2 638            | 91%            |
| (финансиране от възвращаемостта на капитала)                                      |                       |               |                   |                |

От амортизациите на публични активи предоставени за експлоатация, включени в цените на ВиК услугите за 2018 г., дружеството е използвало за инвестиции в публични активи през 2018 г. 91%.

Съпоставка на отчетените инвестиции спрямо планираните по бизнес план за периода 2017 – 2018 г. е представена в таблицата:

| ВиК услуги и системи                     | Общо за разчет по БП за 2017 г. и 2018 г. | Общо отчетени инвестиции за 2017 г. и 2018 г. Справка № 19 (Приложение 3) | Изпълнение общо за 2017 г. и 2018 г. спрямо БП |
|------------------------------------------|-------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|
| Доставяне ВС "Основна"                   | 52 035                                    | 52 197                                                                    | 100,3%                                         |
| Отвеждане                                | 25 988                                    | 25 768                                                                    | 99,2%                                          |
| Пречистване                              | 9 173                                     | 5 894                                                                     | 64,3%                                          |
| Доставяне ВС "Вода с непитейни качества" | 1 400                                     | 372                                                                       | 26,6%                                          |
| Доставяне ВС „Бели Искър“                | 3                                         | 38                                                                        | 1268,7%                                        |
| Доставяне ВС "Божурище"                  | 0                                         | 0                                                                         | -                                              |
| <b>ОБЩО регулирана дейност</b>           | <b>88 599</b>                             | <b>84 270</b>                                                             | <b>95,1%</b>                                   |

#### Констатации:

1. „Софийска вода“ АД е въвело сметка 207 Активи в процес на изграждане в съответствие с изискванията и сметкоплана на ЕСРО.

2. За 2018 г. ВиК операторът е изпълнил 92 % от планираните по бизнес план инвестиции, като за периода 2017-2018 г. общо извършените инвестиции са в 96 % от



планираните за двете години.

3. Посочената стойност на постъпилите през периода за регулирана дейност дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане в справка № 5 *Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса)* от отчетните справки по ЕСРО в размер на 39 755 хил.лв. не отговаря на дебитния оборот на сметка 207 Активи в процес на изграждане в резултат на погрешно намалени от ВиК оператора дебитни обороти в регулирана дейност в размер на **1 057 хил.лв.**, които фактически се отнасят за проекти, непризнати за регулаторни цели.

4. Посочената стойност в колона „*трансфери*“ на справка № 5 *Дълготрайни активи* на ред *Дълготрайни материални активи в процес на изграждане* и ред *Нематериални активи в процес на изграждане* е с 1 057 хил.лв. по-ниска от сумата на кредитния оборот на подсметките към сметка 207 съгласно представената оборотна ведомост.

**Препоръки:**

1. Стойността на постъпилите през периода за регулирана дейност дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане в справка № 5 *Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса)* от отчетните справки по ЕСРО следва да отговаря на сумата на дебитните обороти на подсметките, отчитащи регулирана дейност, към сметка 207 Активи в процес на изграждане.

2. Стойността на *Дълготрайните материални и нематериални активи в процес на изграждане* в колона „*трансфери*“ на справка № 5 *Дълготрайни активи* следва да съответства на сумата на кредитните обороти на подсметките към сметка 207 Активи в процес на изграждане.

**Коментар на „Софийска вода“ АД:**

*По време на извършената регулаторна проверка се установи, че дебитният оборот на сметка 207 съответства на Инвестиционната програма. Регулираните инвестиции в размер на 40 812 хил. лв. са отразени по съответните подсметки на сметка 207, а инвестициите в нерегулирани дейности и инвестициите по допълнителни споразумения към Концесионния договор, са отразени по съответните подсметки за нерегулирани дейности и за активи, изключени от РБА.*

*По време на проверката беше установена разлика от 1 057 хил. лв. между данните в справка № 5 *Дълготрайни активи* (колона *Постъпили през периода*) и дебитния оборот на сметка 207, която се дължи на грешка от технически характер, допусната при кредитиране на сметка 207 Активи в процес на изграждане при заприхождаване на дълготрайни активи в м. ноември 2018 г.*

*По отношение на направените препоръки в тази точка, Ви информираме следното:*

*- Препоръка 1 от Констативния протокол ще бъде взета предвид в годишния доклад на дружеството за 2019 година, като се отразят правилните начални салда на Активите в процес на изграждане и съответните движения през годината.*

*- Препоръка 2 касае разликата, която се дължи на разпределенията към нерегулирани услуги. Тази разлика ще продължи да съществува, тъй като електронният модел не предвижда разпределение в справка №19 Инвестиционна програма на общи активи към нерегулирани услуги, но в същото време в Указанията е посочено, че общите активи следва да бъдат разпределени на база на коефициенти по системи и услуги, включително и към нерегулирани.*

**Становище на работната група:**

1. Работната група приема за сведение представения коментар.

2. Работната група не приема представените аргументи, тъй като няма отношение по направената препоръка. Стойността на *Дълготрайните материални и нематериални активи в процес на изграждане* в колона „*трансфери*“ на справка № 5 *Дълготрайни активи* и сумата на кредитните обороти на подсметките към сметка 207 Активи в процес на изграждане нямат отношение към стойността на инвестиционната програма в справка №19 Инвестиционна програма.

## 11. Проверка начина на водене на амортизационния план съгласно правилата за водене на ЕСРО.

Амортизационният план за регулаторни цели на „Софийска вода“ АД е разработен за дълготрайните активи - корпоративна и публична собственост чрез прилагане на линеен метод и амортизационни норми, определени в Правилата за ЕСРО по съответните групи активи и подсметки.

Дружеството е въвело задбалансов регистър на публичните активи, предоставени за експлоатация и поддръжка с Договора за концесия със Столична Община. Представен е амортизационен план, от който е видно, че всички дълготрайни активи са въведени в общ регистър, като публичните, предоставени за експлоатация са заведени в група 91 *Чужди ДМА и ДНМА*, а корпоративните активи и публичните активи, изградени със собствени средства са отчетени в група 20 *Дълготрайни материални активи*. ВиК операторът прилага счетоводните сметки и амортизационните норми за регулаторни цели, като натрупаната амортизация е преизчислена от датата на заприхождаване на актива с амортизационните норми за регулаторни цели както на публичните, така и на собствените активи.

В края на периода заприходените в гр. 91 активи имат отчетна стойност – 535 764 хил. лв., годишна амортизация – 11 366 хил.лв., натрупана амортизация – 177 084 хил.лв. и балансова стойност – 358 680 хил.лв.

Дълготрайните активи за административна дейност, както и тези, обслужващи повече от една водоснабдителна система на дружеството са разпределени по услуги и системи съгласно Правилата за ЕСРО.

Разпределението на дълготрайните активи за административна дейност е извършено по регулирани услуги на база преки разходи за амортизации по услуги със следните коефициенти.

| Услуги                           | Преки разходи за амортизации (лв.) | Коефициент на разпределение само за регулирани услуги |
|----------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------------------------|
| Доставяне на вода                | 13 300 434                         | 0,68                                                  |
| Отвеждане на отпадъчни води      | 3 247 114                          | 0,17                                                  |
| Пречистване на отпадъчни води    | 2 175 145                          | 0,11                                                  |
| Нерегулирана дейност             | 751 405                            | 0,04                                                  |
| <b>ОБЩО за регулирани услуги</b> | <b>19 474 099</b>                  | <b>1,00</b>                                           |

При проверката се установи, че са отделени преки активи за ВС Непитейна, а преките дълготрайни активи, които обслужват ВС Основна и ВС Бели Искър, са разпределени между двете системи на база количества на вход ВС. Дълготрайните активи за административна дейност, отделени за услугата доставяне на вода, са разпределени по водоснабдителни системи с коефициенти, определени на база количества вода на вход ВС, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

Данните от колони „отчет“ по услуги от Справка № 20 *Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2018 г.* от отчета по бизнес план съответстват на данните от колони „в края на периода“ справки № 5.1- № 5.5 *Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса)* от отчета по ЕСРО и на представения амортизационен план за регулаторни цели.

От представения инвентарен опис е видно, че в амортизационния план за регулаторни цели са включени дълготрайните активи със стойност под прага на същественост съгласно счетоводната политика на дружеството.

### **Констатации:**

1. В счетоводството на дружеството в групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* са включени собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г., а публичните ДА предоставени за експлоатация и поддръжка са

заведени в гр. 91 *Чужди дълготрайни материални и нематериални активи*.

2. Годишните амортизации на активите, собствени и публични са изчислени чрез прилагане линеен метод с амортизационни норми за регулаторни цели, определени в Правилата за ЕСРО.

3. Дебитният оборот на групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* съответства на отчетените в справка № 5 *Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса)* по ЕСРО собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г.

4. През 2018 г. на дружеството за предадени за експлоатация активи публични активи на стойност 1 717 хил.лв., като същите за заведени в съответните сметки в гр. 91 *Чужди дълготрайни материални и нематериални активи*.

5. Дълготрайните активи за административна дейност са разпределени между регулираните услуги с коефициенти, определени на база преки разходи за амортизации за регулираните услуги, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

6. Дълготрайните активи за административна дейност отделени за услугата доставяне на вода, са разпределени по водоснабдителни системи с коефициенти, определени на база количества вода на вход ВС, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

## **12. Проверка на начина на разпределение на оперативните разходи по услуги и системи.**

„Софийска вода“ АД е представило допълнителни справки относно извършеното разпределение на оперативните разходи по услуги и системи, без разходите за амортизации.

Дружеството е отделило преки разходи за регулираните услуги и нерегулирана дейност, на чиято база е определило коефициенти на разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност.

Преките разходи по услуги и съответните коефициенти са посочени в таблицата, както следва:

| дейност                         | преки разходи<br>(хил.лв.) | коефициент общ<br>за дружеството |
|---------------------------------|----------------------------|----------------------------------|
| доставяне на вода               | 33 475                     | 0,68                             |
| отвеждане на отпадъчните води   | 3 841                      | 0,08                             |
| пречистване на отпадъчните води | 9 649                      | 0,20                             |
| нерегулирана дейност            | 2 404                      | 0,05                             |
| ОБЩО                            | 49 369                     | 1,00                             |

За 2018 г. дружеството е отделило преки разходи за ВС Бели Искър (от където подава вода за собствени нужди за ВС Основна и към системата за доставяне на вода на друг ВиК оператор), като същите са разпределени между системите на база количества на вход ВС в съответствие с Правилата за ЕСРО. Отделени са и преки разходи за ВС Доставяне на вода с непитейни качества и за ВС Божурище, от където също се доставя вода на друг ВиК оператор.

Отнесените преки разходи по водоснабдителни системи, са както следва:

| Водоснабдителна система                   | Преки разходи,<br>(хил.лв.) |
|-------------------------------------------|-----------------------------|
| доставяне на вода                         | 33 475                      |
| ВС Основна                                | 32 076                      |
| ВС Доставяне на вода с непитейни качества | 1 037                       |
| ВС Бели Искър                             | 339                         |
| ВС Божурище                               | 24                          |

Разпределението на разходите за административна дейност по услуги и системи е извършено ръчно, с допълнителни справки във формат Excel, като са използвани данните от счетоводната програма по отношение на разходите, подлежащи на разпределение и коефициенти, определени на база преки разходи по услуги.

Разходите за административна и спомагателна дейност, подлежащи на разпределение, са в размер на 17 745 хил.лв.

Разпределението на разходите по услуги е представено в таблицата, както следва:  
(хил.лв.)

| ВиК услуги           | Преки разходи | Разпределени разходи за административна дейност | Общо разходи - преки и разпределени | Допълнителен разход за ЕЕ произведена от когенерация | ИСПА       | Общо разходи  | Отчетени разходи в ЕСРО |
|----------------------|---------------|-------------------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------------------------|------------|---------------|-------------------------|
| доставяне на вода    | 33 475        | 12 032                                          | 45 507                              | 4                                                    | 561        | 46 072        | 46 072                  |
| отвеждане            | 3 841         | 1 380                                           | 5 221                               | 5                                                    | 69         | 5 295         | 5 295                   |
| пречистване          | 9 649         | 3 468                                           | 13 117                              | 1 453                                                | 229        | 14 800        | 14 800                  |
| нерегулирана дейност | 2 404         | 864                                             | 3 268                               | 0                                                    | 0          | 3 268         | 3 268                   |
| <b>общо</b>          | <b>49 369</b> | <b>17 745</b>                                   | <b>67 113</b>                       | <b>1 461</b>                                         | <b>860</b> | <b>69 434</b> | <b>69 434</b>           |

Разходите по водоснабдителни системи са представени в таблицата, както следва:

| ВиК услуги и системи                             | ОБЩО разходи за доставяне по системи (хил.лв.) |
|--------------------------------------------------|------------------------------------------------|
| доставяне на вода                                | 46 072                                         |
| <i>ВС Основна</i>                                | 43 317                                         |
| <i>ВС Доставяне на вода с непитейни качества</i> | 1 852                                          |
| <i>ВС Бели Искър</i>                             | 793                                            |
| <i>ВС Божурище</i>                               | 109                                            |

Дружеството е отчетело в справка №2 ОНР от отчета по ЕСРО приходи от нерегулирана дейност в размер на 4 858 хил.лв., от които 3 528 хил.лв. са приходи от извършени нерегулирани услуги (монтаж на индивидуални водомери, отпушване на канал, продажба на въглеродни емисии и др.) и 1 330 хил.лв. са други приходи. Отчетените разходи за нерегулирана дейност в справка №7 Разходи са в размер на 4 091 хил.лв.

В хода на проверката се установи и че ВиК операторът отчита разходите за услугата Присъединяване към ВиК мрежата в обособени разходни центрове..

Дружеството отчита коректно като *Непризнати разходи* за регулаторни цели своите представителни разходи, разходите за брак на материали и ДМА, както и разходи за провизии и обезценки.

Дружеството начислява ежемесечно лихви за просрочени вземания.

#### **Констатации:**

1. „Софийска вода“ АД е създадо отчетност за извършените преки разходи по услуги и водоснабдителни системи, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

2. Преките разходи за ВС Бели Искър са разпределени между основната система на ВиК оператора (за услугата доставяне на вода), и към услугата доставена вода на Друг ВиК оператор ВС Бели Искър, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

3. Разходите за административна дейност са разпределени между нерегулирана дейност и регулирани услуги с коефициенти, определени на база преки разходи за регулираните услуги, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

4. Разходите за административна дейност отделени за услугата доставяне на вода са разпределени по водоснабдителни системи с коефициенти, определени на база количества вода на вход ВС, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

### **13. Проверка на новопридобити активи през 2018 г., за чиято експлоатация в бизнес плана са включени разходи в коефициент Qp.**

Съгласно Решение № БП-Ц-1 от 29.03.2017 г. г., за 2018 г. на „Софийска вода“ АД са одобрени допълнителни разходи за нови дейности и новопридобити активи за услугите

доставяне на вода и пречистване на отпадъчните води. В таблицата са съпоставени одобрените разходи за експлоатацията на тези обекти и реално отчетените за тях разходи:

| Бъдещи нови дейности / активи (хил.лв.)                       | Доставяне на вода на потребителите |            |                  |                                   |
|---------------------------------------------------------------|------------------------------------|------------|------------------|-----------------------------------|
|                                                               | Разчет                             | Отчет      | Признати от КЕВР | Разлика /отчет признати - разчет/ |
|                                                               | 2018 г.                            | 2018 г.    | 2018 г.          |                                   |
| Влагоабсорбираща система във филтърен корпус на ПСПВ Бистрица | 4,1                                | 0          | 0                | -4,1                              |
| ПС Владая                                                     | 35,9                               | 0          | 0                | -35,9                             |
| ТОВ Панчарево                                                 | 6,6                                | 8,8        | 8,8              | 2,2                               |
| <b>ОБЩО</b>                                                   | <b>46,6</b>                        | <b>8,8</b> | <b>8,8</b>       | <b>-37,8</b>                      |
| Бъдещи нови дейности / активи (хил.лв.)                       | Пречистване на отпадъчни води      |            |                  |                                   |
|                                                               | Разчет                             | Отчет      | Признати от КЕВР | Разлика /отчет признати - разчет/ |
|                                                               | 2018 г.                            | 2018 г.    | 2018 г.          |                                   |
| ЛПСОВ Войняговци                                              | 43                                 | 11         | 11               | -32                               |
| <b>ОБЩО</b>                                                   | <b>43</b>                          | <b>11</b>  | <b>11</b>        | <b>-32</b>                        |

През 2018 г. „Софийска вода“ АД не е извършило разходи за нова дейност *Влагоабсорбираща система във филтърен корпус на ПСПВ Бистрица* и не е въвело в експлоатация посочената в бизнес плана, като нов обект *ПС Владая*, като съответно не са извършени разходи този обект.

Отчетените разходи за ТОВ Панчарево и ЛПСОВ Войняговци са за електроенергия.

#### **Констатации:**

1. „Софийска вода“ АД е отчетло разходи, включени в коефициента  $Q_p$  за услугата доставяне на вода в размер на 8 800 лв., или с 37 800 лв. по малко от одобрените.

2. За услугата пречистване на отпадъчните води е отчетло разходи, включени в коефициента  $Q_p$  в размер на 11 000 лв. или с 32 000 лв по- малко от одобрените.

#### **14. Проверка на разходите/приходите за закупена и/или доставена вода на друг ВиК оператор, като се представят и съответните фактури.**

„Софийска вода“ АД продава вода на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София от две обособени водоснабдителни системи:

- ВС Бели Искър
- ВС Божурище

Дружеството закупува вода от:

- „Напоителни системи“ ЕАД, клон София
- „Национална електрическа компания“ ЕАД, предприятие „Язовири и каскади“.

Предоставени са копия на:

- 24 броя фактури за 2018 г. за продадена вода на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София - от ВС Бели Искър;
- 36 броя фактури за продадена вода от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София - от ВС Божурище;
- 12 броя фактури за 2018 г. за закупена вода от „Напоителни системи“ ЕАД, клон София;
- 12 броя фактури за 2018 г. за закупена вода от „Национална електрическа компания“ ЕАД, предприятие „Язовири и каскади“.

От представените фактури за доставяне на вода на друг ВиК оператор е видно, че „Софийска вода“ АД е фактурирало доставената вода на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София за периода 01.01.2018 г. – 31.12.2018 г. по цени, в съответствие с утвърдените от КЕВР с Решение № Ц-34 от 15.12.2017 г. цени за доставяне на вода на Друг ВиК оператор.

Всички приходи от услугата доставяне на вода на Друг ВиК оператор, както и разходите за доставяне на вода „Напоителни системи“ ЕАД, клон София и „Национална електрическа компания“ ЕАД, предприятие „Язовири и каскади“ са отчетени в справките по ЕСРО в съответствие с представените в хода на проверката фактури.

**Констатации:**

1. „Софийска вода“ АД е фактурирало доставената вода на друг ВиК оператор за периода 01.01.2018 г. – 31.12.2018 г. по утвърдените от КЕВР цени за доставяне на вода на Друг ВиК оператор.

2. Дружеството е отчетело приходи от услугата доставяне на вода на Друг ВиК оператор и разходи за доставяне на вода от друг доставчик за 2018 г. в съответствие с представените в хода на проверката фактури.

**15. Проверка на прилагането на утвърдените цени на ВиК услуги чрез представяне на фактури на произволно избрани потребители по категории.**

През 2018 г. „Софийска вода“ АД е предоставяло ВиК услуги, съгласно Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР, в сила от 01.01.2018 г., по следните цени:

| услуга, цена в лв./м <sup>3</sup> без ДДС     | Решение на КЕВР №                     |                                     |
|-----------------------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|
|                                               | БП-Ц-1/29.03.2017 г.<br>01.04.2017 г. | Ц-34/15.12.2017 г.<br>01.01.2018 г. |
| Доставяне вода на потребителите от ВС Основна | 1,168                                 | 1,263                               |
| Отвеждане на отпадъчните води                 | 0,342                                 | 0,386                               |
| Пречистване на отпадъчните води на:           |                                       |                                     |
| битови и приравнените към тях потребители     | 0,289                                 | 0,313                               |
| промишлени и други стопански потребители      |                                       |                                     |
| степен на замърсяване 1                       | 0,329                                 | 0,356                               |
| степен на замърсяване 2                       | 0,578                                 | 0,625                               |
| степен на замърсяване 3                       | 0,722                                 | 0,782                               |
| Доставяне на ВС Бели Искър                    | 0,090                                 | 0,093                               |
| Доставяне на ВС Непитейни качества            | 0,539                                 | 0,654                               |
| Доставяне на ВС Божурище                      | 0,392                                 | 0,412                               |

Представена е Заповед № РД - 1079 от 20.12.2017 г. на изпълнителния директор на дружеството за въвеждане на цените, утвърдени съгласно Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР, в сила от 01.01.2018 г. и копие на публикации във вестник „24 часа“ от 22.12.2017 г. и „Стандарт“ от 22.12.2017 г.

Цените на ВиК услуги са публикувани и на интернет страницата на дружеството.

При посещението на място се провериха фактури на произволно избрани потребители по групи и степени на замърсяване на територията, обслужвана от ВиК оператора от системата за фактуриране. Представени са изисканите 40 броя фактури на произволно избрани потребители по категории от системата за фактуриране, както следва:

| № | Населено място                           | бр. потребители за услугите:       |                       |                     | бр. фактури |
|---|------------------------------------------|------------------------------------|-----------------------|---------------------|-------------|
|   |                                          | доставяне, отвеждане и пречистване | доставяне и отвеждане | Доставяне отвеждане |             |
| 1 | гр. София                                |                                    |                       |                     |             |
|   | Битови потребители                       | 3                                  |                       |                     | 3           |
|   | Обществени и търговски потребители       | 6                                  |                       |                     | 6           |
|   | Промишлени и други стопански потребители | 8                                  | 3                     | 1                   | 13          |
| 2 | гр. Нови Искър                           |                                    |                       |                     |             |
|   | Битови потребители                       |                                    |                       | 3                   | 3           |
|   | Обществени и търговски потребители       |                                    |                       | 3                   | 3           |
|   | Промишлени и други стопански потребители |                                    |                       | 3                   | 3           |
| 3 | Гр. Баня                                 |                                    |                       |                     |             |
|   | Битови потребители                       | 1                                  | 2                     |                     | 3           |
|   | Обществени и търговски потребители       |                                    | 2                     | 1                   | 3           |

|  |                                          |           |          |           |           |
|--|------------------------------------------|-----------|----------|-----------|-----------|
|  | Промислени и други стопански потребители | 1         | 1        | 1         | 3         |
|  | <b>Общо:</b>                             | <b>19</b> | <b>7</b> | <b>12</b> | <b>40</b> |

**за битови и приравнени към тях обществени, търговски и др., в т.ч.:**

- 9 броя битови потребители;

Представени са копия на 9 бр. фактури за 2018 г. Проверката показва, че ВиК операторът правилно е прилагал действащите за отчетния период цени за доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчните води по цени за битови и приравнени към тях обществени и др. потребители.

- 12 броя обществени потребители (банки – 2 бр., болници – 4 бр., училища – 3 бр., кметство – 1 бр., детска градина – 1 бр. и др.);

Представени са копия на 12 бр. фактури за 2018 г. за следните обществени и др. приравнени към битовите потребители: ДСК ЕАД, ОББ АД, МБАЛНП „Св. Наум“ ЕАД, гр. София, СБАЛАГ - Майчин дом, гр. София, 48 ОУ „Йосиф Ковачев“, 102 ОУ „Панайот Волов“, гр. София, Психиатрична болница Св. Иван Рилски, кв. Гниляне, кметство с. Подгумер, 170 СУ „Васил Левски“, кв. Курило, Болница за хронично болни, СБР-Банкя АД, ЕТ „Фоти“ - детска градина. Констатира се, че ВиК операторът правилно е прилагал действащите за отчетния период цени за доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчните води по цени за битови и приравнени към тях обществени и др. потребители.

За 2 бр. от изброените по-горе потребители (Болница за хронично болни и ЕТ „Фоти“ - детска градина) дружеството предоставя услугите доставяне на питейна вода и отвеждане на отпадъчни води, като са представени 2 бр. фактури.

За 4 бр. от изброените по-горе потребители (Психиатрична болница Св. Иван Рилски, кв. „Гниляне“, кметство с. Подгумер, 170 СУ „Васил Левски“, кв. Курило и СБР-Банкя АД), дружеството предоставя услугата доставяне на питейна вода/отвеждане на отпадъчни води, като са представени 4 бр. фактури.

За останалите 6 бр. потребители (ДСК ЕАД, ОББ АД, МБАЛНП „Св. Наум“ ЕАД, гр. София, СБАЛАГ - Майчин дом, гр. София, 48 ОУ „Йосиф Ковачев“, 102 ОУ „Панайот Волов“, гр. София) дружеството предоставя услугите доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчните води, като са представени 6 бр. фактури.

Констатира се, че ВиК операторът правилно е прилагал действащите за отчетния период цени за доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчните води по цени за битови и приравнени към тях обществени и др. потребители.

**за промишлени и др. стопански потребители, в т.ч.:**

- за които дружеството предоставя услугата доставяне на вода

За четири потребителя „Чифлика МГ“ ЕООД, кв. Орландовци, УПБЗН, „Медекс“ ООД и СД „Демекс Груп - Катрови и сие“ са представени 4 бр. копия на фактури.

- за които дружеството предоставя две услуги (доставяне на вода и отвеждане на отпадъчните води)

За един потребител „Банкя – 21“ АД е представена 1 бр. фактура.

- инкасиран с цени за услугата пречистване на отпадъчните води за промишлени и стопански потребители със степен на замърсяване I

1. „АТМ-Център“ АД, гр. София, кл. № 1004051469 - представен е сключен договор № ДИ-20/24.07.2007 г. между ВиК оператора и потребителя за извършване на услугите водоснабдяване, отвеждане и пречистване на отпадъчните води при използването на вода за стопанска дейност, Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 21800427/22.01.2018 г. (БПК5=45,3 мг/л) и 21710790/14.12.2018 г. (БПК5=42,7 мг/л) и 1 бр. фактура № 0078723754/07.02.2018 г.

2. „Хотелерий София“ ЕООД, кл. № 1005312906 - представен е сключен договор № ДИ-23/08.10.2014 г. между ВиК оператора и потребителя за извършване на услугите водоснабдяване, отвеждане и пречистване на отпадъчните води при използването на вода за стопанска дейност, Протоколи от изпитване на отпадъчни води № №

21709643/08.11.2018 г. (БПК5=43 мг/л) и 21800289/18.01.2018 г. (БПК5=5,5 мг/л) и 1 бр. фактура № 0078166501/11.01.2018 г.

3. „О Найс“ ЕООД, кл. № 1005292464 - представен е сключен договор № ДИ-27/25.06.2013 г. между ВиК оператора и потребителя за извършване на услугите водоснабдяване, отвеждане и пречистване на отпадъчните води при използването на вода за стопанска дейност, Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 21812011/03.12.2018 г. (БПК5=10,9 мг/л) и 21710564/07.12.2017 г. (БПК5=14,5 мг/л) и 1 бр. фактура № 0078248153/15.01.2018 г.

4. „София Кар“ ЕООД, кл. № 1002055093 - представен е сключен договор № ДИ-45/23.07.2013 г. между ВиК оператора и потребителя за извършване на услугите водоснабдяване, отвеждане и пречистване на отпадъчните води при използването на вода за стопанска дейност, Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 21800588/24.01.2018 г. (БПК5=286,7 мг/л) и 21710575/07.12.2017 г. (БПК5=191,4 мг/л) и 2 бр. фактури № № 00788320349/17.01.2018 г. и 0078324207/17.01.2018 г.

5. „Билла България“ ЕООД, кл. № 1001046051 - представен е сключен договор № ДИ-27/22.11.2010 г. между ВиК оператора и потребителя за извършване на услугите водоснабдяване, отвеждане и пречистване на отпадъчните води при използването на вода за стопанска дейност, Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 21710794/14.12.2017 г. (БПК5=133,6 мг/л) и 21802794/10.04.2018 г. (БПК5=318,6 мг/л) и 1 бр. фактура № 0078541451/26.01.2018 г.

6. „Верила Сървис“ АД, кл. № 1004052312 - представен е сключен договор № ДИ-25/10.04.2008 г. между ВиК оператора и потребителя за извършване на услугите водоснабдяване, отвеждане и пречистване на отпадъчните води при използването на вода за стопанска дейност, Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 21801218/13.02.2018 г. (БПК5=9,9 мг/л) и 21710404/05.12.2017 г. (БПК5=95,4 мг/л) и 1 бр. фактура № 0078308499/17.01.2018 г.

7. „Лакпром“ АД, кл. № 1001044491 - представен е сключен договор от 13.01.2005 г. между ВиК оператора и потребителя за извършване на услугите водоснабдяване, отвеждане и пречистване на отпадъчните води при използването на вода за стопанска дейност, Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 21800601/24.01.2018 г. (БПК5=5,3 мг/л) и 21709345/02.11.2017 г. (БПК5=5,3 мг/л) и 1 бр. фактура № 0078751246/07.02.2018 г.

- *инкасиран с цени за услугата пречистване на отпадъчните води за промишлени и стопански потребители със степен на замърсяване 2*

8. „БСР София“ АД, Складово производствена зона – Слатина, кл. № 1005001371 - представен е сключен договор № ДИ-15/29.02.2012 г. между ВиК оператора и потребителя за извършване на услугите водоснабдяване, отвеждане и пречистване на отпадъчните води при използването на вода за стопанска дейност, Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 21710941/18.12.2017 г. (БПК5=345 мг/л), 21710942/18.12.2017 г. (БПК5=119,1 мг/л), 21710943/18.12.2017 г. (БПК5=122,5 мг/л) и 21801040/08.02.2018 г. (БПК5=585,9 мг/л) и 1 бр. фактура № 0086132751/10.01.2018 г.

9. „МОТО-ПФОЕ“ ЕООД, кл. № 1004001978 - представен е сключен договор № ДИ-84/27.11.2012 г. между ВиК оператора и потребителя за извършване на услугите водоснабдяване, отвеждане и пречистване на отпадъчните води при използването на вода за стопанска дейност, Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 21801326/15.02.2018 г. (БПК5=282,9 мг/л) и 21710800/14.12.2017 г. (БПК5=262,8 мг/л) и 1 бр. фактура № 0078252343/15.01.2018 г.

10. „Слатина Булгарплод“ ООД, кл. № 1005001088 - представен е сключен договор № ДИ-9/03.10.2008 г. между ВиК оператора и потребителя за извършване на услугите водоснабдяване, отвеждане и пречистване на отпадъчните води при използването на вода за стопанска дейност, Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 21710521/07.12.2017 г. (БПК5=223,7 мг/л), 21710522/07.12.2017 г. (БПК5=356,5 мг/л), 21801038/08.02.2018 г. (БПК5=344,2 мг/л) и 21801039/08.02.2018 г. (БПК5=251,7 мг/л) и 1



бр. фактура № 0078215706/12.01.2018 г.

- *инкасирани с цени за услугата пречистване на отпадъчните води за промишлени и стопански потребители със степен на замърсяване 3*

11. КД Кауфланд България ЕООД ЕНД КО, кл. № 1005010836 - представен е сключен договор № ДИ-21/25.10.2010 г. между ВиК оператора и потребителя за извършване на услугите водоснабдяване, отвеждане и пречистване на отпадъчните води при използването на вода за стопанска дейност, Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 21800556/22.01.2018 г. (БПК5=1169,7 мг/л) и 21710525/07.12.2017 г. (БПК5=1555,8 мг/л) и 1 бр. фактура № 0078192102/11.01.2018 г.

12. ЛФС ЕООД, кл. № 1005240269 - представен е сключен договор № ДИ-46/23.07.2013 г. между ВиК оператора и потребителя за извършване на услугите водоснабдяване, отвеждане и пречистване на отпадъчните води при използването на вода за стопанска дейност, Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 21711145/28.12.2017 г. (БПК5=1351,3 мг/л) и 21800961/05.02.2018 г. (БПК5=145,9 мг/л) и 1 бр. фактура № 0078514305/25.01.2018 г.

Във фактурите, издадени през м. януари и м. февруари 2018 г., ВиК операторът правилно е прилагал действащите за отчетния период цени, утвърдени с Решения №№ БП-Ц-1/29.03.2017 г. и Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР. ВиК операторът е фактурирал услугата „пречистване на отпадъчни води“ по цена за промишлени и други стопански потребители, като е представил сключени договори по Наредба №7/2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места и протоколи от извършени пробонабирания, с резултатите от анализите на заустваните производствени отпадъчни води в градска канализация, доказващи степента на замърсеност в представените фактури.

Във фактурите (40 бр.), издадени през м. януари и м. февруари 2018 г. на изброените по-горе потребители, е настъпила промяна на цените на ВиК услугите през отчетния период (м. декември 2017 г. - м. януари 2018 г.). Проверката показва, че ВиК операторът спазва разпоредбата на чл. 31, ал. 3 от Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „Софийска вода“ АД, одобрени с Решение № ОУ-2 от 13.07.2016 г. на КЕВР.

#### **Констатации:**

1. ВиК операторът прилага утвърдените цени по групи потребители от 01.04.2017 г. съгласно Решение № БП-Ц-1/29.03.2017 г. на КЕВР и цени от 01.01.2018 г. съгласно Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР.

2. От представените копия на фактури от системата за фактуриране на произволно избрани битови и приравнени към тях обществени, търговски, промишлени и др. стопански потребители се установи правомерно инкасиране на предоставяните услуги.

#### **1. Констатации - обобщение:**

Към момента на проверката ВиК операторът:

1. е внедрил всички регистри и база данни, изискуеми съгласно т. 83 и т. 84 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги;

2. има конкретно разписани вътрешни правила/процедури за всички внедрени регистри и бази данни;

3. Процедурата за присъединяване на нови потребители към ВиК мрежата е в съответствие на нормативните изисквания.

4. ВиК операторът поддържа информация за вложени материали, труд и други разходи по отношение на обектите от инвестиционната и ремонтната програми, вкл. скици, екзекутивни чертежи и др;

5. има създадени проектни кодове по инвестиционни направления и по обекти, като в процеса на изграждане на капиталовите обекти към тях се отнасят всички свързани капиталови разходи в сметка 207 *Активи в процес на изграждане*, а след приключването

им, се заприхождават като активи в съответните сметки от група 20 Дълготрайни материални активи, организирани на аналитични нива съгласно единния сметкоплан за регулаторни цели.

6. не е запознат с доклада на Световна банка и съответно не е открила специална инвестиционна банкова сметка във връзка с изискването за прилагане на Механизъм за реинвестиране на част от приходите и не провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции и дейностите свързани с механизма не се отчитат на тримесечие и в годишен доклад към МРРБ.

7. е създал отчетност за извършените оперативни ремонти по услуги и направления съгласно структурата на ремонтната програма и принципите в Приложение № 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

8. е въвел сметка 207 *Активи в процес на изграждане* в съответствие с изискванията и сметкоплана на ЕСРО.

9. За 2018 г. е изпълнил 92 % от планираните по бизнес план инвестиции, като за периода 2017-2018 г. общо извършените инвестиции са 96 % от планираните за двете години.

10. Посочената стойност на постъпилите през периода за регулирана дейност дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане в справка № 5 *Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса)* от отчетните справки по ЕСРО в размер на 39 755 хил.лв. не отговаря на дебитния оборот на сметка 207 Активи в процес на изграждане в резултат на погрешно намалени от ВиК оператора дебитни обороти в регулирана дейност в размер на **1 057 хил.лв.**, които фактически се отнасят за проекти, непризнати за регулаторни цели.

11. Посочената стойност в колона „трансфери“ на справка № 5 *Дълготрайни активи* на ред *Дълготрайни материални активи в процес на изграждане* и ред *Нематериални активи в процес на изграждане* е с 1 057 хил.лв. по-ниска от сумата на кредитния оборот на подсметките към сметка 207 съгласно представената оборотна ведомост.

12. в групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* са включени собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г., а публичните ДА предоставени за експлоатация и поддръжка са заведени в гр. 91 *Чужди дълготрайни материални и нематериални активи*.

13. е изчислил годишните амортизации на активите - собствени и публични, чрез прилагане линеен метод с амортизационни норми за регулаторни цели, определени в Правилата за ЕСРО.

14. Дебитният оборот на групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* съответства на отчетените в справка № 5 *Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса)* по ЕСРО собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г.

15. През 2018 г. на дружеството са предадени за експлоатация активи публични активи на стойност 1 717 хил.лв., като същите за заведени в съответните сметки в гр. 91 *Чужди дълготрайни материални и нематериални активи*.

16. Дълготрайните активи за административна дейност са разпределени между регулираните услуги с коефициенти, определени на база преки разходи за амортизации за регулираните услуги, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

17. Дълготрайните активи за административна дейност отделени за услугата доставяне на вода, са разпределени по водоснабдителни системи с коефициенти, определени на база количества вода на вход ВС, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

18. е създал отчетност за извършените преки разходи по услуги и водоснабдителни системи, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

19. Преките разходи за ВС Бели Искър са разпределени между основната система на ВиК оператора (за услугата доставяне на вода), и към услугата доставена вода на Друг

ВиК оператор ВС Бели Искър, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

20. Разходите за административна дейност са разпределени между нерегулирана дейност и регулирани услуги с коефициенти, определени на база преки разходи за регулираните услуги, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

21. Разходите за административна дейност отделени за услугата доставяне на вода са разпределени по водоснабдителни системи с коефициенти, определени на база количества вода на вход ВС, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

22. е отчетел разходи, включени в коефициента Qp за услугата доставяне на вода в размер на 8 800 лв., или с 37 800 лв. по малко от одобрените, и за услугата пречистване на отпадъчните води разходи в размер на 11 000 лв. или с 32 000 лв по- малко от одобрените.

23. е фактурирал доставената вода на друг ВиК оператор за периода 01.01.2018 г. – 31.12.2018 г. по утвърдените от КЕВР цени за доставяне на вода на Друг ВиК оператор.

24. е отчетел приходи от услугата доставяне на вода на Друг ВиК оператор и разходи за доставяне на вода от друг доставчик за 2018 г. в съответствие с представените в хода на проверката фактури.

25. ВиК операторът прилага утвърдените цени по групи потребители от 01.04.2017 г. съгласно Решение № БП-Ц-1/29.03.2017 г. на КЕВР и цени от 01.01.2018 г. съгласно Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР.

26. От представените копия на фактури от системата за фактуриране на произволно избрани битови и приравнени към тях обществени, търговски, промишлени и др. стопански потребители се установи правомерно инкасиране на предоставяните ВиК услуги.

Изказвания по т.1.:

Докладва А. Керкова. На основание разпоредбите от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и в изпълнение на заповед на председателя на КЕВР е извършена планова проверка на дейността на „Софийска вода“ АД през 2018 г., в съответствие с одобрената Програма за извършване на планова проверка на дейността на ВиК. На основание чл. 38, ал. 1 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги за извършената проверка е съставен двустранен Констативен протокол, връчен на представител на проверяваното дружество на 20.12.2019 г. ВиК операторът е представил своето становище по направените констатации и препоръки, които са отразени в съответната точка на настоящия доклад. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закон за енергетиката (ЗЕ) и Закон за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Да разгледа и приеме настоящия доклад.

II. На „Софийска вода“ АД да се дадат следните препоръки:

1. Стойността на постъпилите през периода за регулирана дейност дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане в справка № 5 Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса) от отчетните справки по ЕСРО следва да отговаря на сумата на дебитните обороти на подсметките, отчитащи регулирана дейност, към сметка 207 Активи в процес на изграждане.

2. Стойността на Дълготрайните материални и нематериални активи в процес на изграждане в колона „трансфери“ на справка № 5 Дълготрайни активи следва да съответства на сумата на кредитните обороти на подсметките към сметка 207 Активи в процес на изграждане.

3. Да създаде организация за изпълнение на препоръките по т. 1-2 със срок 31.01.2020 г.

С. Тодорова каза, че по време на това заседание ще се разглеждат и доклади от проверки в други сектори. Те трябва да бъдат сходни, предвид това, че законодателството в областта на контрола е приблизително едно и също в секторите, които са с лицензирани предприятия и тези, които са в сектор „ВиК“. По-конкретно става въпрос за това, че и в двата закона няма правомощия на Комисията, които да ѝ дават основания да приема като колективен орган указания (в ЗЕ се нар. *задължителни предписания*, в ЗРВКУ се нар. *препоръки*). В Методиката за осъществяване на контролните функции на Комисията има отделни глави, които са за контрола в различните сектори, но съдържанието им е идентично с изключение на някои терминологични разлики, които произлизат от съответните закони. По същество и по съдържание проверките са едни и същи и начинът на осъществяването им е един и същ във всички сектори. В този доклад се появява още една екзотика: срок, който Комисията дава за изпълнение на предписанията, което би трябвало да бъде част от констативния протокол (съгласно чл. 38, ал. 2 от Методиката), а не Комисията като колективен орган да определя такъв срок. С. Тодорова каза, че ще гласува „против“ т. 2 и т. 3 от предложението за решение в доклада.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси или коментари към доклада.

И. Иванов предложи да се премине към гласуване на направените от работната група предложения.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закон за енергетиката (ЗЕ) и Закон за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ),

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

I. Приема доклад вх. № В-Дк-17/10.01.2020 г. относно планова проверка на дейността на „Софийска вода“ АД.

II. Дава на „Софийска вода“ АД следните препоръки:

1. Стойността на постъпилите през периода за регулирана дейност дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане в справка № 5 Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса) от отчетните справки по ЕСРО следва да отговаря на сумата на дебитните обороти на подсметките, отчитащи регулирана дейност, към сметка 207 Активи в процес на изграждане.

2. Стойността на Дълготрайните материални и нематериални активи в процес на изграждане в колона „трансфери“ на справка № 5 Дълготрайни активи следва да съответства на сумата на кредитните обороти на подсметките към сметка 207 Активи в процес на изграждане.

3. Да създаде организация за изпълнение на препоръките по т. 1-2 със срок 31.01.2020 г.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

Светла Тодорова гласува „против“.

По т.2. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „МБАЛ – Търговище“ АД; „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ ЕАД; „Алт Ко“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Габрово“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-45 от 14.01.2020 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. ДВ бр. 79 от 08.10.2019 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

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

спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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

**Сертификатът съдържа:**

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

**Прехвърлянето на сертификатите** се извършва на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, като по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност по-малка от 1 MW е записано (в ал. 5), че за изкупената електрическа енергия по чл. 162 производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на обществения доставчик, съответно крайните снабдителите, а по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност от 1 MW и над 1 MW е записано (в ал. 6), че за произведената електрическа енергия по чл. 162а производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС).

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

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

топлинна енергия.

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

На основание чл. 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. КЕВР може да издаде брой сертификати за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

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

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

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. заявителите представят справка за съответния период по утвърден от Комисията образец. С Протокол № 141 от 27.06.2016 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Те са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“, които следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията.

Следва да се има предвид, че от **01.07.2019 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ, бр.41 от 21 май 2019 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – **с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 01.07.2019 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране, това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена.

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и

във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-94 от 20.05.2019 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) **да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС)**, съгласно реда по чл. 162, ал. 1, и съответно кои производители **да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно реда по чл. 162а.

Следва да се има предвид изискване то на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите – не по-късно от 20-о число на месеца, съгласно чл. 36и, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 1 MW и над 1 MW** да си получат навреме компенсациите (в края на месеца след производството). Поради сравнително малкия брой централи, оставащи за изкупуване по преференциални цени на тяхната електрическа енергия от ВЕКП от обществения доставчик и/или крайните снабдители (с инсталирана мощност под 1 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи отново да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период това те са следните:

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

**– Производители със справки за ДВГ/ГТ:**

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД;
3. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
4. „Овердрайв“ АД;
5. „Овергаз Мрежи“ ЕАД;

**• С КОМПЕНСИРАНЕ ОТ ФСЕС ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (1 MW И НАД 1 MW):**

**– Производители със справки за ДВГ/ГТ:**

6. „Алт Ко“ АД;
7. „Топлофикация-Разград“ АД;
8. „Топлофикация-ВТ“ АД;
9. „Белла България“ АД;
10. ЧЗП „Румяна Величкова“;
11. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
12. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
13. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
14. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
15. „Инертстрой-Калето“ АД;
16. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;



17. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
18. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
19. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
20. „Когрийн“ ООД;
- **Производители със справки за ТГ/КПГЦ:**
21. „Топлофикация-Габрово“ ЕАД;
22. „Топлофикация-Перник“ АД;
23. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
24. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
25. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
26. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
27. „Брикел“ ЕАД;
28. „Топлофикация-Сливен“ ЕАД;
29. „Топлофикация Русе“ ЕАД;
30. „Солвей Соди“ АД;
31. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

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 (чл. 163б, ал. 2, т.8, т.9 и т.10 от ЗЕ). В него изрично е указано, че при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

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

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

**ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА 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 **13.01.2020 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода от **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ,

които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **5,817 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,859 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **6 бр.**;

- ОБЩО: **6 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За „Енерго-Про Продажби“ АД: **6 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,104 MW<sub>e</sub>**.

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

- номинална електрическа мощност 0,104 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW<sub>t</sub>;
- 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      | 34 313 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 4,7°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 46,01%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 89,59%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $>10,00\%$                |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 23,55%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 5,817  | няма               | 5,817              | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е = **19,639 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
  - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за централата         | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 52,100          | 52,100              | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 25,456          | <b>25,456</b>       | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 86,564          | 86,564              | –                     | –            |

- Потребената топлинна енергия е: **52,100 MWh**.

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

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

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

$$25,456 \text{ MWh} - 19,639 \text{ MWh} = \mathbf{5,817 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **25,456 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **25,456 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **5,817 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от 3Е, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                              |                                                                                                           |                                                                 |                                                                    |                                  |                                              |                                                                        |                                                                    |                                  |                                           |
|-------------------------|----------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|----------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|----------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при про-<br>дажби по<br>чл. 119,<br>ал. 2 | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                  |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                  |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                           | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |

|         |       | от ЗЕ |      |      |      |      |       |       |     |       |
|---------|-------|-------|------|------|------|------|-------|-------|-----|-------|
|         | MWh   | MWh   | MWh  | MWh  | бр.  | MWh  | MWh   | MWh   | бр. | MWh   |
| 11/2019 | 7,100 | 0     | няма | няма | няма | няма | 7,100 | 7,859 | 7   | 0,859 |
| 12/2019 | 5,817 | 0     | няма | няма | няма | няма | 5,817 | 6,676 | 6   | 0,676 |

• От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец декември 2019 г. са в размер на **6 бр.**

**Въз основа на горното следва на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 6 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 6 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

## **2. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-10 от 14.01.2020 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода **от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

### **• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

#### **▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 324,855 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

#### **▪ ЕРМ: 0,815 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

#### **▪ ЕРМ: 325 бр.;**

#### **▪ ОБЩО: 325 бр.;**

### **• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

#### **▪ За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: 325 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,495 MW<sub>e</sub>**;

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

- номинална електрическа мощност 0,495 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 38%;
- топлинна ефективност 50%;
- обща ефективност 88%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталациите                 | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 11.02.2002 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 284 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 4,5°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 47,37%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 82,52%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 0,00\%$                |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 22,71%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 324,855 | няма               | 324,855            | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **33,245 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

| Показатели за инсталация ДВГ-1   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 426,000         | 426,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 358,100         | <b>358,100</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 950,164         | 950,164             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **426,000 MWh**.

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

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

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

$358,100 \text{ MWh} - 33,245 \text{ MWh} = 324,855 \text{ MWh}$  – 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 **358,100 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 **358,100 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **324,855 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                  |                                                                                     |                                                              |                                                |                      |                                  |                                                                     |                                                |                      |                                  |
|-------------------------|----------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|---------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|
| За месец                | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от НЕВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                |                      |                                  | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                |                      |                                  |
|                         |                                  |                                                                                     | Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ                             | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ                                    | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
|                         | MWh                              | MWh                                                                                 | MWh                                                          | MWh                                            | бр.                  | MWh                              | MWh                                                                 | MWh                                            | бр.                  | MWh                              |
| 11/2019                 | 207,413                          | 0                                                                                   | няма                                                         | няма                                           | няма                 | няма                             | 207,413                                                             | 207,815                                        | 207                  | 0,815                            |
| 12/2019                 | 324,855                          | 0                                                                                   | няма                                                         | няма                                           | няма                 | няма                             | 324,855                                                             | 325,670                                        | 325                  | 0,670                            |

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец декември 2019 г. са в размер на **325 бр.**

Въз основа на горното следва на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени 325 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 325 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г

### **3. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД**

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-27 от 14.01.2020 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): предназначена за „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД **84,182 MWh**;

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,532 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: „Електроразпределение Юг“ ЕАД EVNгруп **84 бр.**;

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ЕРМ „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД: **84 бр.**

- **След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,835 MW<sub>e</sub>**.

- 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<sub>e</sub>;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW<sub>г</sub>;
- 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 инсталации/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         | 34 274 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 4,5°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 45,79%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 84,25%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $>10,00\%$                |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 24,77%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 84,182 | няма               | 84,182             | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **225,818 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

| Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|------------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                          |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                 | MWh   | 382,000         | 382,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 310,000         | <b>310,000</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 809,477         | 809,477             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **546,000 MWh** (в т.ч. от  $Q_{\text{ппк}} = 176,000 \text{ MWh}$ ).

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

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

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

$$310,000 \text{ MWh} - 225,818 \text{ MWh} = \mathbf{84,182 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**Изводи:**



- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **310,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **310,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **84,182 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при про-<br>дажи по<br>чл. 119,<br>ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                   | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                   | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 11/2019                 | 36,278                                       | 0                                                                                                                 | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 36,278                                                                 | 36,532                                                             | 36                                | 0,532                                     |
| 12/2019                 | 84,182                                       | 0                                                                                                                 | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 84,182                                                                 | 84,714                                                             | 84                                | 0,714                                     |

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец декември 2019 г. са в размер на **84 бр.**

Въз основа на горното следва на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **84 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **84 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.

#### 4. „Овердрайв“ АД

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 **13.01.2020 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия,

произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода от **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **111,271 MWh**;

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- **ЕРМ: 0,701 MWh**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- **ЕРМ: 111 бр.**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **111 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ е **0,250 MW<sub>e</sub>**.

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-2, представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

- Когенераторът е със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,125 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,10%;
- топлинна ефективност 48,40%;
- обща ефективност 85,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ДВГ-2                     |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 20.11.2008                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 313 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 2,3°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,19%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 81,32%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 0,00\%$                |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 18,20%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 111,271 | няма               | 111,271            | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 35,099 MWh;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-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   | 197,599         | 197,599             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 146,370         | <b>146,370</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 422,975         | 422,975             | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **197,599 MWh**.

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

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

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

$146,370 \text{ MWh} - 35,099 \text{ MWh} = 111,271 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **146,370 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **146,370 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **111,271 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<br>месец | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при про-<br>дажи по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|-------------|----------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------|
|             |                                              |                                                                                                                | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|             | MWh                                          | MWh                                                                                                            | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 11/2019     | 92,540                                       | 0                                                                                                              | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 92,540                                                                 | 92,701                                                             | 92                                | 0,701                                     |
| 12/2019     | 111,271                                      | 0                                                                                                              | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 111,271                                                                | 111,972                                                            | 111                               | 0,972                                     |

• От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 1 MW – за месец декември 2019 г. са в размер на **111 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 111 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 111 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

### **5. „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 13.01.2020 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода **от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

#### **• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **„53,770 MWh“** – *Допусната е техническа грешка в подаденото заявление, записаната стойност е от предходен период. Количеството ел. енергия, измерена с уред за търговско мерене – от двустранен протокол на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е 85,0815 MWh*

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ ЕРМ: **„0,583 + 85,082 = 85,665 MWh“** *(Остатъкът от месец ноември е 0,583 MWh, цитираният метод на представяне на дробен остатък от предходен период е некоректен. В таблица „Издаване на сертификати“, в графа „Дробен*

остатък за следващ период“ ясно е посочена съответната стойност, която трябва да се впише.);

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

▪ ЕРМ: **85 бр.;**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

▪ За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **85 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,170 MW<sub>e</sub>**;

• 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,212 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 36,80%;
- топлинна ефективност 50,70%;
- обща ефективност 87,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталацията/ите/            | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталацията/ите/                   | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 23.12.2008                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 545 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 2,3°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 47,60%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 84,75%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$               |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 22,44%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 85,081 | няма               | 85,081             | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **6,848 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,055 MWh;

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

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

| Показатели за инсталация ДВГ-1   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 130,000         | 130,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 91,929          | <b>91,929</b>       | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 261,854         | 261,854             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **111,311 MWh** в т.ч.  $Q_{BK} = 12$  MWh

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

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

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

$91,929 \text{ MWh} - 6,848 \text{ MWh} = \mathbf{85,081 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **91,929 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **91,929 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **85,081 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                  |                                                                                   |                                                              |                                              |                      |                                  |                                                                     |                                              |                      |                                  |
|-------------------------|----------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|----------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|---------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|
| За месец                | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                              |                      |                                  | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                              |                      |                                  |
|                         |                                  |                                                                                   | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ                             | Подадена плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ                                    | Подадена плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
|                         | MWh                              | MWh                                                                               | MWh                                                          | MWh                                          | бр.                  | MWh                              | MWh                                                                 | MWh                                          | бр.                  | MWh                              |
| 11/2019                 | 53,770                           | 0                                                                                 | няма                                                         | няма                                         | няма                 | няма                             | 53,770                                                              | 54,583                                       | 54                   | 0,583                            |
| 12/2019                 | 85,081                           | 0                                                                                 | няма                                                         | няма                                         | няма                 | няма                             | 85,081                                                              | 85,664                                       | 85                   | 0,664                            |

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Овергаз Мрежи“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец декември 2019 г. са в размер на **85 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени 85 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 85 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.

**ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (1 MW И НАД 1 MW):**

**ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:**

**6. „Алт Ко“ АД**

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-1 от 13.01.2020 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ за периода на издаване на сертификати **от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1235,768 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,094 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **1235 бр.;**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1235 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ е **1,85 MW<sub>e</sub>**;

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

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

- Номинална електрическа мощност 1,85 MW<sub>e</sub>;
- Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW<sub>t</sub>;
- Електрическа ефективност 43,4%;
- Топлинна ефективност 42,8%;
- Обща ефективност 86,2%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталацията                 | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталацията                        | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 12.02.2008                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна работна калоричност на горивото      | 34 317 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 1,8°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 47,67%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 84,75%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 26,06%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1235,768 | няма               | 1235,768           | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = 80,732 MWh;

- закупена ЕЕ за ТЕЦ = 1,000 MWh;

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

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

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

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

| Показатели за инсталация ДВГ-1 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                |       |                 |                     | Топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия       | MWh   | 1363,000        | 1363,000            | –                     | –            |



|                                  |     |          |                 |   |   |
|----------------------------------|-----|----------|-----------------|---|---|
| Електрическа енергия             | MWh | 1316,500 | <b>1316,500</b> | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 3161,778 | 3161,778        | – | – |

- Потребената топлинна енергия е: **1363,000 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 нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата, произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$1316,500 \text{ MWh} - 80,732 \text{ MWh} = 1235,768 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **1316,500 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1316,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1235,768 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 11/2019                 | 711,258                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 711,258                                                                | 712,094                                                            | 712                               | 0,094                                     |
| 12/2019                 | 1235,768                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1235,768                                                               | 1235,862                                                           | 1235                              | 0,862                                     |

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **1235 бр.**

Въз основа на горното следва на „АЛТ КО“ АД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжеви Кресна“, да бъдат издадени **1235 бр.** за количествата

подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1235 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.

#### **7. „Топлофикация – Разград” АД**

„Топлофикация-Разград” АД 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 14.01.2020 г., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“ за периода от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г., отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1903,978 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- **ЕРМ: 0,027 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- **ЕРМ: 1904 бр.;**

- **ОБЩО: 1904 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 1904 бр.**

- **След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград“ е **3,041 MW<sub>e</sub>**.

- 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 ВНКВ 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 03.11.2009 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 313 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 5,2°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,66%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,34%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $>10,00\%$                |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 20,83%                    |

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1903,978 | няма               | 1903,978           | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **159,022 MWh**;
- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 10,869 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 – отговаря** на Регламента;
- 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 централата         | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1974,000        | 1974,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2063,000        | <b>2063,000</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 5025,037        | 5025,037            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **4089,583 MWh**. (в т.ч. от  $Q_{\text{вк}} = 3416,000 \text{ MWh}$ ).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от

Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$2063,000 \text{ MWh} - 159,022 \text{ MWh} = 1903,978 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2063,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2063,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1903,978 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 11/2019                 | 1234,003                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1234,003                                                               | 1234,027                                                           | 1234                              | 0,027                                     |
| 12/2019                 | 1903,978                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1903,978                                                               | 1904,005                                                           | 1904                              | 0,005                                     |

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **1904 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **1904 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1904 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.

#### 8. „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 14.01.2020 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г., отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1800,725 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,935 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **1801 бр.**

- ОБЩО: **1801 бр.**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1801 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW<sub>e</sub>**.

• 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

|                                    |                           |
|------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталациите         | ДВГ-1                     |
| Вид на 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 | 34 547 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура         | 5,0°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ     | 49,92%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ     | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$  | $\geq 75,00\%$            |

|                                            |                |
|--------------------------------------------|----------------|
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,23%         |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 13,37%         |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1800,725 | няма               | 1800,725           | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **187,956 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 19,642 MWh;

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

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

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

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

| Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|------------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                          |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                 | MWh   | 2203,057        | 2203,057            | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 1988,681        | <b>1988,681</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 5571,783        | 5571,783            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **2811,809 MWh**. В т.ч.  $Q_{\text{ппк}} = 2950 \text{ MWh}$

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$1988,681 \text{ MWh} - 187,956 \text{ MWh} = \mathbf{1800,725 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1988,681 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1988,681 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1800,725 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                 | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 11/2019                 | 1893,027                                     | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1893,027                                                               | 1893,935                                                           | 1893                              | 0,935                                     |
| 12/2019                 | 1800,725                                     | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1800,725                                                               | 1801,660                                                           | 1801                              | 0,660                                     |

• От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **1801 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1801 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1801 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

### **9. „Белла България“ АД**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-8** от **14.01.2020 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол, за периода от **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

#### **• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **622,548 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,173 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

▪ ЕРМ: **622 бр.;**

▪ ОБЩО: **622 бр.;**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: **622 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW<sub>e</sub>**;

• 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW<sub>t</sub>;
- за производство на гореща вода 0,599 MW<sub>t</sub>;
- за производство на водна пара 0,545 MW<sub>t</sub>;
- 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         | 34 280 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 5,1°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,92%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 87,48%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,62%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 14,91%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 622,548 | няма               | 622,548            | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **13,246 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;



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

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

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

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

| Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|------------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                          |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                 | MWh   | 694,641         | 694,641             | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 635,794         | <b>635,794</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 1759,340        | 1759,340            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **694,641 MWh** (в т.ч. от  $Q_{\text{ппк}} = 353,000 \text{ MWh}$ );

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

635,794 MWh – 13,246 MWh = **622,548 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-малка от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **635,794 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **635,794 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **622,548 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВКЕП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ               | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                           | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                             | MWh                                                          | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                                 | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 11/2019                 | 618,900                                      | 0                                                                                                               | няма                                                         | няма                                                               | няма                           | няма                                         | 618,900                                                             | 619,173                                                            | 619                            | 0,173                                     |
| 12/2019                 | 622,548                                      | 0                                                                                                               | няма                                                         | няма                                                               | няма                           | няма                                         | 622,548                                                             | 622,721                                                            | 622                            | 0,721                                     |

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **622 бр.**

Въз основа на горното следва на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени **622 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 622 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

#### **10. ЧЗП „Румяна Величкова“**

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

Представено е заявление с вх. **№ Е-ЗСК-28 от 14.01.2020 г.**, заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода **от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

#### **• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – 152,737 MWh (след 01.07.2019 г. дружеството няма взаимоотношения с крайния снабдител на региона);**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоэффективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- **ЕРМ: „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – „0,138 +0,737= 0,875 MWh – остатък 31.12.2019 г.” (след 01.07.2019 г. дружеството няма взаимоотношения с крайния снабдител на региона, освен това тук трябва да се запише само остатъкът от предходния период, в който са издавани сертификати – т.е. 0,139 MWh);**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат **ИЗДАДЕНИ** сертификати относно:

- **ЕРМ: „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – „152 MWh“ (след 01.07.2019 г. дружеството няма взаимоотношения с крайния снабдител на региона и освен това сертификати за произход се представят в брой (бр.) – като 1 MWh отговаря на 1 брой сертификат);**

#### **• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **152 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **1,850 MW<sub>e</sub>**.

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

- номинална електрическа мощност 1,85 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,82 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,4%;
- топлинна ефективност 42,8%;
- обща ефективност 86,2%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталациите                 | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталации/ята/ите/                 | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 22.10.2007 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 543 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 4,4°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,87%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 76,80%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 15,34%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 152,737 | няма               | 152,737            | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **7,263 MWh**

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

- Общите показатели за разглеждания периода на инсталация ДВГ-1, **получени при**

прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

| Показатели за инсталация ДВГ-1   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 175,000         | 175,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 160,000         | <b>160,000</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 436,185         | 436,185             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **175,000 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$160,000 \text{ MWh} - 7,263 \text{ MWh} = \mathbf{152,737 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **160,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **160,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **152,737 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при прода-<br>жи по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                            | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 11/2019                 | 100,078                                      | 0                                                                                                              | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 100,078                                                                | 100,139                                                            | 100                               | 0,139                                     |
| 12/2019                 | 152,737                                      | 0                                                                                                              | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 152,737                                                                | 152,876                                                            | 152                               | 0,876                                     |

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“** за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец

декември 2019 г. са в размер на **152 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 152бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 152 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.

#### **11. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжеви комплекс – 500 дка“**

„Оранжеви 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 **14.01.2020 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжеви 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1392,468 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,856 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **1393 бр.;**

- ОБЩО: **1393 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1393 бр.**

#### **След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи

електрическа енергия по комбиниран начин е **3,944 MW<sub>e</sub>**;

- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

- номинална електрическа мощност 3,044 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20%;
- обща ефективност 84,50%;

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

- номинална електрическа мощност 0,900 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталацията                 | ДВГ-1                     | ДВГ-2                     |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталацията                        | д.в.г..                   | д.в.г..                   |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 11.12.2012 г.             | 12.09.2015 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 284 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 284 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 1,1°C                     | 1,1°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,89%                    | 49,89%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 77,26%                    | 79,26%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 16,95%                    | 18,38%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 2589,306 | няма               | 2589,306           | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **137,680 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

| Показатели за ДВГ-1 | Мярка | Тотална | Комбинирана | Некомбинирана енергия |
|---------------------|-------|---------|-------------|-----------------------|
|---------------------|-------|---------|-------------|-----------------------|

|                                  |     | енергия  | енергия  | топлинна | Електрическа |
|----------------------------------|-----|----------|----------|----------|--------------|
| Полезна топлинна енергия         | MWh | 2149,843 | 2149,843 | –        | –            |
| Електрическа енергия             | MWh | 2156,218 | 2156,218 | –        | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 5573,247 | 5573,247 | –        | –            |

| Показатели за ДВГ-2              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 602,478         | 602,478             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 570,768         | 570,768             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1480,219        | 1480,219            | –                     | –            |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 2752,321        | 2752,321            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2726,986        | <b>2726,986</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 7053,466        | 7053,466            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **2752,321 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация – ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$2726,986 \text{ MWh} - 137,680 \text{ MWh} = \mathbf{2589,306 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2726,986 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2726,986 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2589,306 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |

|         | MWh      | MWh | MWh  | MWh  | бр.  | MWh  | MWh      | MWh      | бр.  | MWh   |
|---------|----------|-----|------|------|------|------|----------|----------|------|-------|
| 11/2019 | 1392,468 | 0   | няма | няма | няма | няма | 1392,468 | 1393,324 | 1393 | 0,324 |
| 12/2019 | 2589,306 | 0   | няма | няма | няма | няма | 2589,306 | 2589,630 | 2589 | 0,630 |

• От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **2589 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 2589 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2589 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

#### **12. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс-200 дка“**

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 14.01.2020 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

#### **• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3225,216 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ ЕРМ: **0,116 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

▪ ЕРМ: **3225 бр.;**

▪ ОБЩО: **3225 бр.;**

#### **• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: **3225 бр.**



**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **4,871 MW<sub>e</sub>**.

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1 и ДВГ-2) с газо-бутални двигатели:

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

- номинална електрическа мощност 2,679 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,60 %;
- топлинна ефективност 41,70 %;
- обща ефективност 85,30 %;

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

- номинална електрическа мощност 2,192 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW<sub>t</sub>;
- 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-1                     | ДВГ-2                     |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | д.в.г..                   | д.в.г..                   |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 11.12.2012                | 23.10.2013                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 284 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 284 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 1,1°C                     | 1,1°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,89%                    | 49,89%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 77,81%                    | 79,94%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 18,09%                    | 19,54%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 3225,216 | няма               | 3225,216           | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **169,032 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и общо за централата, са следните:

| Показатели за ДВГ-1              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1748,252        | 1748,252            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1836,693        | 1836,693            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4607,132        | 4607,132            | –                     | –            |

| Показатели за ДВГ-2              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1578,161        | 1578,161            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1557,555        | 1557,555            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3922,524        | 3922,524            | –                     | –            |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 3326,413        | 3326,413            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 3394,248        | <b>3394,248</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 8529,656        | 8529,656            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **3326,413 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$3394,248 \text{ MWh} - 169,032 \text{ MWh} = \mathbf{3225,216 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3394,248 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3394,248 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3225,216 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>над<br>квотата<br>от<br>решение<br>то за<br>цени | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                                                         |                                           |
|                         |                                              |                                                                                | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>по ЕРМ до<br>размера на<br>квотата  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати<br>за<br>компен-<br>сиране<br>от ФСЕС | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                            | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                                                                     | MWh                                       |
| 11/2019                 | 1399,788                                     | 0                                                                              | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1399,788                                                               | 1400,116                                                           | 1400                                                                    | 0,116                                     |
| 12/2019                 | 3225,216                                     | 0                                                                              | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 3225,216                                                               | 3225,332                                                           | 3225                                                                    | 0,332                                     |

• От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се **издават** до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за компенсиране, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **3225 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 3225 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3225 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

### **13. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44** от **14.01.2020 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

#### **• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **827,962 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ ЕРМ: **0,0,688 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци

под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **828 бр.**;
- ОБЩО: **828 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
  - Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **828 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW<sub>e</sub>**;

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия Левски“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L.“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 3,044 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 84,50 %.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 09.12.2013 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 547 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 1,08°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,87%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 77,97%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 17,73%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 827,962 | няма               | 827,962            | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = 43,517 MWh;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 868,902         | 868,902             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 871,479         | <b>871,479</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2231,985        | 2231,985            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **868,902 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$871,479 \text{ MWh} - 43,517 \text{ MWh} = \mathbf{827,962 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **871,479 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **871,479 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **827,962 MWh**.

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

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                  |                                                                                   |                                                              |                                                 |                        |                                  |                                                                     |                                                 |                        |                                  |
|-------------------------|----------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|------------------------|----------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|------------------------|----------------------------------|
| За месец                | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                 |                        |                                  | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                 |                        |                                  |
|                         |                                  |                                                                                   | Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ                            | Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде-ни серти-фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ                                    | Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период | Издаде-ни серти-фикати | Дробен остатък за следващ период |
|                         | MWh                              | MWh                                                                               | MWh                                                          | MWh                                             | бр.                    | MWh                              | MWh                                                                 | MWh                                             | бр.                    | MWh                              |
| 11/2019                 | 576,764                          | 0                                                                                 | няма                                                         | няма                                            | няма                   | няма                             | 576,764                                                             | 577,688                                         | 577                    | 0,688                            |
| 12/2019                 | 827,962                          | 0                                                                                 | няма                                                         | няма                                            | няма                   | няма                             | 827,962                                                             | 828,650                                         | 828                    | 0,650                            |

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **828 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени **828 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 828 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

#### **14. „Оранжерии-Петров дол“ ООД**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **14.01.2020 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 1152,146 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- **ЕРМ: 0,392 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат **ИЗДАДЕНИ** сертификати относно:

- **ЕРМ: 1152 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 1152 бр.**

**След прегледа на представената информация, е констатирано следното:**

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд „Земеделие“** и „Оранжерии-Петров дол“ ООД, на 31.10.2014 г. е получена **еднократна финансова помощ** в размер на **700 906,23 лв.**

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **2,000 MW<sub>e</sub>**;

- В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период е била

в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW<sub>t</sub>;
- мощност на енергоносителя 4,581 MW;
- електрическа ефективност 43,66 %;
- топлинна ефективност 43,16 %;
- обща ефективност 86,82 %.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталацията/ите/            | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталацията/ите/                   | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 30.06.2014                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 313 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 4,9°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,95%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 83,57%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$               |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 23,26%                    |

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1152,146 | няма               | 1152,146           | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **57,607 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

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

| Показатели за централата         | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1306,000        | 1306,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1209,753        | <b>1209,753</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3010,284        | 3010,284            | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **1306,000 MWh**.

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

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

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

„Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$1209,753 \text{ MWh} - 57,607 \text{ MWh} = 1152,146 \text{ MWh}$  – 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 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1209,753 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 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1209,753 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1152,146 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от 3Е, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                              |                                                                                                                 |                                                                 |                                                                    |                                   |                                              |                                                                        |                                                                    |                                   |                                           |
|-------------------------|----------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------|
| За<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от 3Е | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                 | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 11/2019                 | 1147,570                                     | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1147,570                                                               | 1148,392                                                           | 1148                              | 0,392                                     |
| 12/2019                 | 1152,146                                     | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1152,146                                                               | 1152,538                                                           | 1152                              | 0,538                                     |

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец декември 2019 г. са в размер на **1152 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени **1152 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1152 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 **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

#### 15. „Инертстрой-Калето“ АД

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



**106028833**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-46** от **14.01.2020 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1154,002 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ ЕРМ: **0,392 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

▪ ЕРМ: **1154 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: **1154 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,027 MW<sub>e</sub>**;

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

– номинална електрическа мощност – 2,027 MW<sub>e</sub>;

– обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,902 MW<sub>t</sub>;

– електрическа ефективност 43,40 %;

– топлинна ефективност 42,80 %;

– обща ефективност 86,20 %;

• 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 | 19.02.2015 г.             |
| Вид на основното гориво            | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото | 34 543 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура         | 5,4°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ     | 49,76%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ     | 90,00%                    |

|                                            |                |
|--------------------------------------------|----------------|
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 83,50%         |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$    |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 23,40%         |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1154,002 | няма               | 1154,002           | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **61,378 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1198,582        | 1198,582            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1215,380        | <b>1215,380</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2890,944        | 2890,944            | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **1198,582 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$1215,380 \text{ MWh} - 61,378 \text{ MWh} = \mathbf{1154,002 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1215,380 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1215,380 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1154,002 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 11/2019                 | 1278,878                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1278,878                                                               | 1279,392                                                           | 1279                              | 0,392                                     |
| 12/2019                 | 1154,002                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1154,002                                                               | 1154,394                                                           | 1154                              | 0,394                                     |

• От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **1154 бр.**

Въз основа на горното следва на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени **1154 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1154 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

#### **16. „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 **14.01.2020 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 **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 3908,408 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в

който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,304 MWh**;

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **3908 бр.**;

- ОБЩО: **3908 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **3908 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,24 MW<sub>e</sub>**;

- 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW<sub>t</sub>;
- 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         | 34 546 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 546 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 5,45°C                    | 5,45°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,71%                    | 49,71%                    |
| 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%                    | 77,16%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 16,13%                    | 16,96%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 3908,408 | няма               | 3908,408           | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **254,992 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство ТЕЦ –  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,065 \text{ MWh}$

–  $E_{\text{сн тец}} = 255,057 \text{ MWh}$ .

• 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 експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935** – отговаря на Регламента;

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

• Общите показатели за разглеждания период на 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   | 2026,000        | 2026,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2024,500        | 2024,500            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 5303,928        | 5303,928            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 2147,000        | 2147,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2138,900        | 2138,900            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 5554,808        | 5554,808            | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 4173,000        | 4173,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 4163,400        | <b>4163,400</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 10858,736       | 10858,736           | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **6034,910 MWh** в т.ч.  $Q_{\text{BK}} = 4149,193 \text{ MWh}$

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 инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$4163,400 \text{ MWh} - 254,992 \text{ MWh} = \mathbf{3908,408 \text{ MWh}}$  – 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4163,400 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4163,400 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **3908,408 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                             | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 11/2019                 | 3518,299                                     | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                           | няма                                         | 3518,299                                                               | 3518,304                                                           | 3518                           | 0,304                                     |
| 12/2019                 | 3908,408                                     | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                           | няма                                         | 3908,408                                                               | 3908,712                                                           | 3908                           | 0,712                                     |

• От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **3908 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **3908 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **3908 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 **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

#### **17. „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 **14.01.2020 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 **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1216,857 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа

енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,287 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **1217 бр.**;

- ОБЩО: **1217 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1217 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,004 MW<sub>e</sub>**.

• 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,50%;
- топлинна ефективност 41,60%;
- обща ефективност 85,10%.

• 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         | 34 546 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 5,45°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,55%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 86,26%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 27,19%                    |

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

| Марка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1216,857 | няма               | 1216,857           | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **209,743 MWh**;

– ЕЕ за производство ТЕЦ –  $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 211,618 \text{ MWh}$ , в т.ч.  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 1,875 \text{ MWh}$ .

- 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 експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 10 kV – **0,918** – отговаря на Регламента;

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

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

| Показатели за централата         | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1387,000        | 1387,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1426,600        | <b>1426,600</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3261,855        | 3261,855            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **6673,230 MWh**, в т.ч.  $Q_{BK} = 7\,202\text{ MWh}$

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$1426,600\text{ MWh} - 209,743\text{ MWh} = \mathbf{1216,857\text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1426,600 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1426,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1216,857 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |



|         |          |   |      |      |      |      |          |          |      |       |
|---------|----------|---|------|------|------|------|----------|----------|------|-------|
| 11/2019 | 1240,839 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1240,839 | 1241,287 | 1241 | 0,287 |
| 12/2019 | 1216,857 | 0 | няма | няма | няма | няма | 1216,857 | 1217,144 | 1217 | 0,144 |

• От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **1217 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1217 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1217 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

#### **18. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД**

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21** от **13.01.2020 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода **от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

##### **• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

##### **▪ Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 9675,845 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

##### **▪ ЕПМ: 0,775 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

##### **▪ ЕПМ: 9676 бр.;**

##### **▪ ОБЩО: 9676 бр.;**

##### **• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

##### **▪ За ФСЕС: 9676 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **17,764 MW<sub>e</sub>**.

- 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,45%;
- топлинна ефективност 45,75%;
- обща ефективност 83,20%.

- Параметрите на инсталация **ДВГ-4** са:

- номинална електрическа мощност 2,800 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW<sub>t</sub>;
- 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,01%;
- топлинна ефективност 44,79%;
- обща ефективност 81,8%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите                 | ДВГ-1                     | ДВГ-2                     | ДВГ-3                     | ДВГ-4                     | ДВГ-5                     | ДВГ-6                     |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталациите                        | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    |
| Въвеждане в експлоатация                   | 26.04.2007                | 26.04.2007                | 26.04.2007                | 26.04.2007                | 26.04.2007                | 26.04.2007                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна работна калоричност на горивото      | 34 284 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 284 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 284 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 284 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 284 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 284 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Ср. месечна температура                    | 7,1°C                     | 7,1°C                     | 7,1°C                     | 7,1°C                     | 7,1°C                     | 7,1°C                     |
| К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ                | 49,70%                    | 49,70%                    | 49,70%                    | 49,70%                    | 49,70%                    | 49,70%                    |
| К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ                | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,56%                    | 80,64%                    | 83,51%                    | 83,81%                    | 84,84%                    | 83,68%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 20,51%                    | 19,81%                    | 20,13%                    | 22,32%                    | 22,64%                    | 21,76%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 9675,845 | 9675,845           | няма               | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **570,155 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0;

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането

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

– подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **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   | 1791,000        | 1791,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1791,000        | 1791,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4446,408        | 4446,408            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-2                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1899,000        | 1899,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1775,000        | 1775,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4555,926        | 4555,926            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-3                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1913,000        | 1913,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1720,000        | 1720,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4350,223        | 4350,223            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-4                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1948,000        | 1948,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1737,000        | 1737,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4396,849        | 4396,849            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-5                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1903,000        | 1903,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1606,000        | 1606,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4135,912        | 4135,912            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-6                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1883,000        | 1883,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1617,000        | 1617,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4182,614        | 4182,614            | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 11 337,000      | 11 337,000          | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 10 246,000      | <b>10 246,000</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 26 067,932      | 26 067,932          | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **16 872,741 MWh** (в т.ч.  $Q_{BK} = 12\,266,567$  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  $E_{нето}$ :

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$10\,246,000\text{ MWh} - 570,155\text{ MWh} = \mathbf{9675,845\text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 246,000 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 246,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9675,845 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 11/2019                 | 8313,195                                     | 0                                                                                                                  | 8313,195                                                        | 8313,775                                                           | 8313                              | 0,775                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 12/2019                 | 9675,845                                     | 0                                                                                                                  | 9675,845                                                        | 9676,620                                                           | 9676                              | 0,620                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **9676 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **9676 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **9676 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.

## **19. „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 притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., изменена с решения: № И1-Л-041-02 от 13.06.2005 г., № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. и № И3-Л-041 от 05.12.2011 г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **13.01.2020** 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 **01.12.2019** г. до **31.12.2019** г., отбелязани в заявлението като:

### **• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **7960,113 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,814 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **7960 бр.**;
- ОБЩО: **7960 бр.**;

### **• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **7960 бр.**

### **След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **11,180 MW<sub>e</sub>**.

• В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации (ДВГ-1, 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<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW<sub>t</sub>;
- 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 2,430 MW<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW<sub>t</sub>;
- 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<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40,50%;
- топлинна ефективност 43,5%;
- обща ефективност 84,0%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите                 | ДВГ-1                     | ДВГ-2                     | ДВГ-3                     | ДВГ-4                     | ДВГ-5                     |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталациите                        | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 29.04.2005 г.             | 29.04.2005 г.             | 22.04.2009 г.             | 22.04.2009 г.             | 01.10.2015                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 326 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 326 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 326 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 326 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 326 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 7,9°C                     | 7,9°C                     | 7,9°C                     | 7,9°C                     | 7,9°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,66%                    | 49,66%                    | 49,66%                    | 49,66%                    | 49,66%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 79,42%                    | 80,65%                    | 83,88%                    | 84,43%                    | 79,80%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 20,04%                    | 20,57%                    | 22,89%                    | 23,35%                    | 19,60%                    |

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 7960,113 | няма               | 7960,113           | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **322,387 MWh**

– закупена ЕЕ за производство.  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,158 \text{ MWh}$ .

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

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

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

| Показатели за инсталация ДВГ-1   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1300,000        | 1300,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1318,100        | 1318,100            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3238,734        | 3238,734            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 350,000         | 350,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 346,600         | 346,600             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 860,475         | 860,475             | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-3   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1244,800        | 1244,800            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1138,200        | 1138,200            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2819,353        | 2819,353            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-4   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1603,200        | 1603,200            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1567,900        | 1567,900            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3857,960        | 3857,960            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-5   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 816,000         | 816,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 814,800         | 814,800             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2058,509        | 2058,509            | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 8495,000        | 8495,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 8282,500        | <b>8282,500</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 20 511,051      | 20 511,051          | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **10 579,261 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 3023,000 \text{ MWh}$ ).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$8282,500 \text{ MWh} - 322,387 \text{ MWh} = \mathbf{7960,113 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8282,500 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8282,500**

MWh;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7960,113 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                  |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                  |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                       |
| 11/2019                 | 4968,654                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                             | няма                                         | 4968,654                                                               | 4968,814                                                           | <b>4968</b>                      | 0,814                                     |
| 12/2019                 | 7960,113                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                             | няма                                         | 7960,113                                                               | 7960,927                                                           | <b>7960</b>                      | 0,927                                     |

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **7960 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **7960 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **7960 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 **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

## 20. „Когрийн“ ООД

„Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-385-03 от 25.06.2012г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-39** от **10.01.2020 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

- ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **1975,3356 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в



който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ ЕПМ: **0,268 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

▪ ЕПМ: **1975 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: **1975 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW<sub>e</sub>**;

• В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

• Параметрите на двете инсталации са еднакви, оборудвани с двигатели с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

– номинална електрическа мощност 3,333 MW<sub>e</sub>;

– топлинна мощност 3,341 MW<sub>t</sub>;

– електрическа ефективност 43,20%;

– топлинна ефективност 43,30%;

– обща ефективност 86,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ДВГ-1                     | ДВГ-2                     |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | д.в.г.                    | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 01.09.2012                | 01.09.2012                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 280 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 280 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 2,8°C                     | 2,8°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,90%                    | 49,90%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 80,50%                    | 85,62%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$               | $> 10,00\%$               |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 18,03%                    | 24,38%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1975,336 | 1975,336           | няма               | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **156,364 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането

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

- подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

- Показателите за разглеждания период на инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели на ДВГ-1              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 193,500         | 193,500             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 160,100         | 160,100             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 439,235         | 439,235             | –                     | –            |

| Показатели на ДВГ-2              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 2090,100        | 2090,100            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1971,600        | 1971,600            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4743,791        | 4743,791            | –                     | –            |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 2283,600        | 2283,600            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2131,700        | <b>2131,700</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 5183,026        | 5183,026            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: 2283,600 MWh.

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

Информация за количеството 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 ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

2131,700 MWh – 156,364 MWh = **1975,336 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 от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2131,700 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2131,700 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1975,336 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                  |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                  |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                       |
| 11/2019                 | 1858,823                                     | 0                                                                                                                  | 1858,823                                                        | 1859,515                                                           | 1859                             | 0,515                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                             | няма                                      |
| 12/2019                 | 1975,336                                     | 0                                                                                                                  | 1975,336                                                        | 1975,851                                                           | 1975                             | 0,851                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                             | няма                                      |

• От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са **1975 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 1975 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1975 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.

## ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ТГ/КПГЦ:

### 21. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустриална“ № 6, с ЕИК 107009273, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-008-03 от 17.10.2000 г.

С писмо вх. № Е-ЗСК-12 от 14.01.2020 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 „Габрово“ за периода от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г., отбелязана в заявлението като:

#### • ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1269,706 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,0,071 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба

№ 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **1269 бр.**;
- ОБЩО: **1269 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
  - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
- За ФСЕС: **1269 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Габрово“, е **6,0 MW<sub>e</sub>**;

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация **една инсталация ТГ-3** за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с **парна турбина с противоналягане** с един регулируем паротбор и електрически генератор с номинална мощност 6 MW<sub>e</sub> и се захранва с пара от работилите през този период: котел ЕПГ-8 (на биомаса – 702 раб. ч.); котел ЕПГ-2 (на въглища – 45 раб. ч.);

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

|                                            |                     |
|--------------------------------------------|---------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ТГ-3                |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | турб. с противонал. |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 01.02.1978 г        |
| Вид на основното гориво                    | въглища/биомаса     |
| Долна раб. калоричност на основното гориво | 10 230 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 31,32%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 86,11%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 85,49%              |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 18,54%              |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1269,706 | няма               | 1269,706           | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **3,986 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за производството = 621,154 MWh.

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

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

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

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-3, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

| ОБЩО показатели за | Мярка | Тотална | Комбиниран | Некомбинирана енергия |
|--------------------|-------|---------|------------|-----------------------|
|--------------------|-------|---------|------------|-----------------------|

| централата                       |     | енергия    | а енергия       | Топлинна | Електрическа |
|----------------------------------|-----|------------|-----------------|----------|--------------|
| Полезна топлинна енергия         | MWh | 8806,000   | 8146,000        | 660,000  | –            |
| Електрическа енергия             | MWh | 1273,692   | <b>1273,692</b> | –        | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 11 892,000 | 11 018,525      | 873,475  | –            |

- Потребена топлинна енергия: **3720,000 MWh.**

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-3, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова сумата от изработената от нея електрическа енергия директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (записано в справката, като всъщност това е сума на ЕЕ по чл. 162а) от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$1273,692 \text{ MWh} - 3,986 \text{ MWh} = \mathbf{1269,706 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

**Изводи:**

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-3** (парна турбина с противоналягане) е **по-голяма от 75%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1273,692 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за инсталация **ТГ-3** е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1273,692 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1269,706 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна (ЕП) мрежа<br>(сертификати Обществен доставчик) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна (ЕР) мрежа<br>(сертификати Краен снабдител) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕП<br>мрежа                                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕР<br>мрежа                                                      | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                                                                 | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 11/2019                 | 703,392                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                                                                | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 703,392                                                                                                | 704,071                                                            | 704                               | 0,071                                     |
| 12/2019                 | 1269,706                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                                                                | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1269,706                                                                                               | 1269,777                                                           | 1269                              | 0,777                                     |

*Забележка: следва да се има предвид, че след влизането на промените в ЗЕ от 30.12.2016 г., дружеството има неиздадени електронни сертификати за цялата 2016 г (януари, февруари, март, ноември и декември), от които е възможно да се натрупа остатък и той ще бъде взет предвид след тяхното издаване.*

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**

(експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са **1269 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, гр. Габрово, за централа ТЕЦ „Габрово“, гр. Габрово, да бъдат издадени **1269 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1269 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 **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

## **22. „Топлофикация – Перник“ АД**

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **10.01.2020 г.** и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода от **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

### **• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **18 584,602 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3616,068 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1,574 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под **1 MWh** от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,071 MWh**;
- ЕРМ: **0,099 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под **1 MWh** от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **18 584 бр.**;
- ЕРМ: **3617 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1 бр.**;
- ОБЩО: **22 202 бр.**;

### **• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **22 202 бр.**

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<sub>e</sub>**;

- През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-3 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

- инсталация **ТГ-3** включва **парна турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 25 MW<sub>e</sub>.

- инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **55 MW<sub>e</sub>**;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталацията/ите/            | ТГ-3                | ТГ-5             |
|--------------------------------------------|---------------------|------------------|
| Вид на инсталацията/ите/                   | турб. с противонал. | кондензац. турб. |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 24.06.1994 г.       | 30.08.1966 г.    |
| Вид на основното гориво                    | въглища             | въглища          |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 8468 kJ/kg          | 8468 kJ/kg       |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 39,60%              | 39,60%           |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 85,88%              | 83,63%           |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$      | $\geq 80,00\%$   |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,32%              | 80,42%           |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$   |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 10,73%              | 18,70%           |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 22 202,244 | 18 584,602         | 3616,068           | 1,574                                     |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **7671,916 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,773 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

- подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **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-3 и ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-3               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 16 442,135      | 16 240,500          | 201,635               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 5048,640        | <b>5048,640</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 28 511,189      | 28 263,632          | 247,557               | –            |

| Показатели за ТГ-5 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                    |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |

|                                  |     |             |                   |          |   |
|----------------------------------|-----|-------------|-------------------|----------|---|
| Полезна топлинна енергия         | MWh | 76 637,092  | 74 087,100        | 2549,992 | – |
| Електрическа енергия             | MWh | 24 825,520  | <b>24 825,520</b> | –        | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 126 028,234 | 122 993,613       | 3034,621 | – |

| Показатели ОБЩО за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 93 079,227      | 90 327,600          | 2751,627              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 29 874,160      | <b>29 874,160</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 154 539,423     | 151 257,245         | 3282,178              | –            |

- Потребена топлинна енергия: **71 196,719 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-3 и ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$29\,874,160\text{ MWh} - 7671,916\text{ MWh} = \mathbf{22\,202,244\text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **18 584,602 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

- ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **3616,068 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **194,303 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ДЕ (експлоатирана от търговец регистриран в ЕСО ЕАД – „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

#### Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-3 е **по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **5048,640 MWh**;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **24 825,520 MWh**;



- Общото количество комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **29 874,160 MWh**;
- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-3 и ТГ-5 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **29 874,160 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **22 202,244 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена<br>по електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                     |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати<br>и | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                             | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 11/2019                 | 16 934,194                                   | 0                                                                                                               | 15 214,618                                                      | 15 214,769                                                         | 15 214                              | 0,769                                        | 1525,273                                                               | 1526,017                                                           | 1526                           | 0,017                                     |
| 12/2019                 | 22 202,244                                   | 0                                                                                                               | 18 584,602                                                      | 18 585,371                                                         | 18 585                              | 0,371                                        | 3616,068                                                               | 3616,085                                                           | 3616                           | 0,085                                     |

| Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>директни електропроводи по чл. 119, ал.2               |                                                                    |                                |                                           |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|
| Подадена<br>нетна ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>директни<br>електропро-<br>води по чл.<br>119, ал. 2 | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
| MWh                                                                                        | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| -                                                                                          | -                                                                  | -                              | 0,000                                     |
| 1,574                                                                                      | 1,574                                                              | 1                              | 0,574                                     |

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **18 585 бр.**
- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **3616 бр.**
- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (не е имало досега продажби по ДЕ), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **1 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **22 202 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени **18 585 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, **3616 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и **1 бр.** подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо **22 202 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 **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

### **23. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД**

„Топлофикация-Плевен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, Източна Индустриална Зона № 128, с ЕИК **114005624**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-058-03/08.01.2001 г., изм. с Решение № И1-Л-058/26.06.2008 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **14.01.2020 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода от **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **19 938,798 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **7575,901 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,331 MWh;**
- ЕРМ: **0,798 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **19 939 бр.;**
- ЕРМ: **7576 бр.;**
- ОБЩО: **27 515 бр.;**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **27 515 бр.**

**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 **68,18 MW<sub>e</sub>**;

- 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 – 32,18 MW<sub>e</sub>;
- котел-утилизатор (КУ) с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

- два турбогенератора – ТГ-1 и ТГ-2, свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от КУ и енергийни котли със станционни номера ПГ-2 и ПГ-3. Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:

ТГ-1 се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пареоотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW<sub>e</sub>;

ТГ-2 се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пареоотбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW<sub>e</sub>.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                                                            |                           |
|----------------------------------------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/                                           | КПГЦ                      |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                                                  | комб. парогазов цикъл     |
| Година на въвеждане в експлоатация                                         | 27.02.2008                |
| Вид на основното гориво                                                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото                                         | 34 547 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                                 | 4,4°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                             | 50,85%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 2346 t) | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                                          | $\geq 80,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                                 | 85,33%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                           | 17,77%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 27 514,699 | 19 938,798         | 7575,901           | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **2627,301 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 190,000 MWh;

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

- подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

- подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **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 КППЦ и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                         |       |                 |                     | Топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия                | MWh   | 53 280,000      | 51 984,000          | 1296,000              | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 30 142,000      | <b>30 142,000</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото        | MWh   | 97 682,000      | 96 242,000          | 1440,000              | –            |

- Потребена топлинна енергия: **41 706,000 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 образувачи КППЦ, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$30\,142,000\text{ MWh} - 2627,301\text{ MWh} = \mathbf{27\,514,699\text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **19 938,798 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **7575,901 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

#### 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **30 142,000 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **30 142,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **27 514,699 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 | Дял нетна ЕЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |

|         | ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | от ВЕКП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|---------|----------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------------------|-------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------|
|         | MWh                        | MWh                                                                                             | MWh                                            | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                       | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 11/2019 | 24 620,676                 | 0                                                                                               | 19 755,635                                     | 19 756,331                                                         | 19 756                            | 0,331                                        | 4865,041                                  | 4865,798                                                           | 4865                              | 0,798                                     |
| 12/2019 | 27 514,699                 | 0                                                                                               | 19 938,798                                     | 19 939,129                                                         | 19 939                            | 0,129                                        | 7575,901                                  | 7576,699                                                           | 7576                              | 0,699                                     |

• От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **19 939 бр.**

• От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **7576 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **27 515 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **19 939 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **7576 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени** общо за двете мрежи **27 515 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 **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

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

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

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **13.01.2020 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София“**, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода от **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **37 193,220 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **6,928 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,789 MWh**;
- ЕРМ: **0,106 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **37 194 бр.**;
- ЕРМ: **7 бр.**;
- ОБЩО: **37 201 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **37 201 бр.**

**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<sub>e</sub>**.

• В ТЕЦ „София“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 – 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<sub>e</sub>, като на изхода ѝ е каскадно присъединена **ТГ-8А** – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW<sub>e</sub>;

– **ТГ-9** е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем паротбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW<sub>e</sub>;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ТГ-8/ТГ-8А                | ТГ-9                      |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | турб. с противонал.       | турб. с противонал.       |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 22.12.2015 г.             | 28.08.2015 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 545 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 545 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 2,3°C                     | 2,3°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 51,15%                    | 51,15%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 87,78%                    | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 85,77%                    | 88,93%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 11,41%                    | 17,44%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 37 200,148 | 37 193,220         | 6,928              | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **7248,852 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-8/ТГ-8А         | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 82 920,075      | 71 571,073          | 11 349,002            | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 19 802,000      | 19 802,000          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 119 632,968     | 106 537,113         | 13 095,855            | –            |

| Показатели за ТГ-9               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 67 504,624      | 58 264,000          | 9240,624              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 24 647,000      | 24 647,000          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 103 896,735     | 93 233,782          | 10 662,953            | –            |

| Показатели ОБЩО за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 150 424,699     | 129 835,073         | 20 589,626            | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 44 449,000      | <b>44 449,000</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 223 529,703     | 199 770,895         | 23 758,808            | –            |

• Потребена топлинна енергия: **142 415,635 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 12\,672,000$  MWh).

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-9, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$44\,449,000 \text{ MWh} - 7248,852 \text{ MWh} = \mathbf{37\,200,148 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от 3Е, трябва да се разпредели пропорционално

спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоэффективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **37 193,220 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **6,928 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **44 449,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **44 449,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **37 200,148 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>электропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                 | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 11/2019                 | 20 498,140                                   | 0                                                                                                               | 20 492,967                                                      | 20 493,789                                                         | 20 493                         | 0,789                                        | 5,173                                                                  | 6,106                                                              | 6                              | 0,106                                     |
| 12/2019                 | 37 200,148                                   | 0                                                                                                               | 37 193,220                                                      | 37 194,009                                                         | 37 194                         | 0,009                                        | 6,928                                                                  | 7,034                                                              | 7                              | 0,034                                     |

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **электропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **37 194 бр.**

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**



съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **7 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **37 201 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **37 194 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **7 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **37 201 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 **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

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

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и **ТЕЦ „София изток“**.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **13.01.2020 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София изток“**, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода от **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **82 745,291 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2177,639 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,881 MWh;**
- ЕРМ: **0,692 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат **ИЗДАДЕНИ** сертификати относно:

- ЕПМ: **82 746 бр.;**
- ЕРМ: **2178 бр.;**
- **ОБЩО: 84 924 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **84 924 бр.**

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 **166,849 MW<sub>e</sub>**;

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са, като следва:

- **ТГ-1 – кондензационна турбина** с два регулируеми паротбора и електрически генератор с номинална мощност 30 MW<sub>e</sub>;

- **ТГ-2 – кондензационна турбина** с два регулируеми паротбора и електрически генератор с номинална мощност 30 MW<sub>e</sub>;

- **ТГ-4 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MW<sub>e</sub>;

- **ТГ-5 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 66 MW<sub>e</sub>;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ТГ-1                      | ТГ-2                      | ТГ-4                      | ТГ-5                      |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | кондензац. турб.          | кондензац. турб.          | противонагн. турб.        | противонагн. турб.        |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 14.05.1964 г.             | 16.06.1964 г.             | 05.02.2019 г.             | 29.09.1988 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 547 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 547 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 547 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 547 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 2,3°C                     | 2,3°C                     | 2,3°C                     | 2,3°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 51,17%                    | 51,17%                    | 51,17%                    | 51,17%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 87,88%                    | 88,16%                    | 90,77%                    | 88,21%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | 80,00%                    | 80,00%                    | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 81,00%                    | 80,53%                    | 83,46%                    | 83,03%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 10,13%                    | 10,13%                    | 10,39%                    | 10,24%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 84 922,930 | 82 745,291         | 2177,639           | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **14 510,303 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

- подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

- Общите показатели през разглеждания период за ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

| Показатели за ТГ-1               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 49 108,490      | 48 864,490          | 244,000               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 19 849,316      | 19 849,316          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 85 111,408      | 84 831,408          | 280,000               | –            |

| Показатели за ТГ-2               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 21 242,060      | 21 129,060          | 113,000               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 9117,045        | 9117,045            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 37 687,307      | 37 557,307          | 130,000               | –            |

| Показатели за ТГ-4               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 70 673,580      | 70 429,580          | 244,000               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 27 707,980      | 27 707,980          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 117 872,200     | 117 591,200         | 281,000               | –            |

| Показатели за ТГ-5               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 126 596,370     | 125 896,370         | 700,000               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 42 758,892      | 42 758,892          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 203 935,500     | 203 130,500         | 805,000               | –            |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 267 620,500     | 266 319,500         | 1301,000              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 99 433,233      | <b>99 433,233</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 444 606,415     | 443 110,415         | 1496,000              | –            |

- Потребена топлинна енергия: **236 053,000 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 8401,000 \text{ MWh}$ ).

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$99\,433,233 \text{ MWh} - 14\,510,303 \text{ MWh} = \mathbf{84\,922,930 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **82 745,291 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на

**2177,639 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, **е по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е в размер на **28 966,361 MWh**;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-4 и ТГ-5 поотделно, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е в размер на **70 466,872 MWh**;

- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **99 433,233 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво**, за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5 поотделно, **е по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **99 433,233 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **84 922,930 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 11/2019                 | 49 926,596                                   | 0                                                                                                                  | 47 804,152                                                      | 47 804,881                                                         | 47 804                            | 0,881                                        | 2122,444                                                               | 2122,692                                                           | 2122                              | 0,692                                     |
| 12/2019                 | 84 922,930                                   | 0                                                                                                                  | 82 745,291                                                      | 82 746,172                                                         | 82 746                            | 0,172                                        | 2177,639                                                               | 2178,331                                                           | 2178                              | 0,331                                     |

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **82 746 бр.**

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **2178 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **84 924 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 82 746 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2178 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на**

електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 84 924 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.

## **26. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

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

Със заявление вх. № Е-ЗСК-16 от 13.01.2020 г. и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г., отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 34 375,791 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- **ЕПМ: 0,903 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- **ЕПМ: 34 376 бр.;**

- **ОБЩО: 34 376 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 34 376 бр.**

- **След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи

електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW<sub>e</sub>**;

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в **две отделни справки по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

- **Инсталация 1: КППЦ (№ 1 „Коген“)** отговаря на инсталация по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **комбиниран парогазов цикъл** и включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW<sub>e</sub>, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара и парна турбина (ТГ-4) с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW<sub>e</sub>.

- **Инсталация 2: ТГ-2** отговаря на инсталация по чл. 2, т. 2 от Наредба № РД-16-267 – представляваща парна турбина с противоналягане с бойлер-кондензатор с един регулируем паротопор и електрически генератор с номинална мощност 30 MW<sub>e</sub>;

**1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 1, отнасяща се за инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“), е записано:**

- Данни и постигнати показатели от инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“):

| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | КППЦ                      |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| 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         | 34 284 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 1,06°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 51,43%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 85,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 84,90%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 25,35%                    |

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 33 132,219 | 33 132,219         | няма               | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **1333,831 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

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

| Показатели за КППЦ       | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                          |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh   | 31 702,969      | 31 481,137          | 221,832               | –            |

|                                  |     |            |                   |         |   |
|----------------------------------|-----|------------|-------------------|---------|---|
| Електрическа енергия             | MWh | 34 466,050 | <b>34 466,050</b> | –       | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 77 938,059 | 77 677,080        | 260,979 | – |

- Потребена топлинна енергия: **31 536,000 MWh.**

**2) Във втората справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 2, отнасяща се за инсталация ТГ-2, е записано:**

- Данни и постигнати показатели от инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“):

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ТГ-2                      |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | турбина с противонал.     |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 15.05.1976 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 284 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 1,06°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 51,00%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 87,86%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 84,31%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 10,12%                    |

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1243,573 | 1243,573           | няма               | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **219,937 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,110 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

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

| Показатели за ТГ-2               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 23 316,384      | 6208,811            | 17 107,573            | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1463,510        | <b>1463,510</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 28 401,920      | 8931,276            | 19 470,644            | –            |

- Потребена топлинна енергия: **19 169,000 MWh.**

**3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., се получават следните данни за цялата централа ТЕЦ „Пловдив Север“:**

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер на ТЕЦ „Пловдив Север“:

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 34 375,792 | 34 375,792         | няма               | няма                                      |

- За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“, се получават следните данни:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **1553,768 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,110 MWh;

- Общите показатели за ТЕЦ „Пловдив Север“ са следните:

| Показатели за централата         | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 55 019,353      | 37 689,948          | 17 329,405            |              |
| Електрическа енергия             | MWh   | 35 929,560      | <b>35 929,560</b>   | –                     |              |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 106 339,979     | 86 608,356          | 19 731,623            |              |

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Пловдив Север“: **50 705,000 MWh**.

След прегледа, на представените от дружеството информации в двете справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 1 (№ 1 „Коген“) и Инсталация 2 (ТГ-2), не са констатирани неточности и несъответствия.

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образувачи КППЦ, както и на шините на електрогенератора на самостоятелната инсталация ТГ-2, покриват критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тяхното обединено количество за брутна електрическа енергия от ВЕКП директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (от справката, като всъщност това е сумата на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

35 929,560 MWh – 1553,768 MWh = **34 375,792 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадени количества към ЕРМ, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите/ към ЕПМ:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **34 375,792 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на **34 466,050 MWh**;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-2 е **по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на **1463,510 MWh**;

- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за цялата централа ТЕЦ „Пловдив Север“ е в размер на **35 929,560 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите КППЦ (№1 „Коген“) и ТГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **35 929,560 MWh**;

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



**34 375,792 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при про-<br>дажби по<br>чл. 119,<br>ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                     |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                     |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                       |
| 11/2019                 | 28 820,668                                   | 0                                                                                                                  | 28 820,668                                                      | 28 820,903                                                         | 28 820                              | 0,903                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                                | няма                                      |
| 12/2019                 | 34 375,792                                   | 0                                                                                                                  | 34 375,792                                                      | 34 376,695                                                         | 34 376                              | 0,695                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                                | няма                                      |

• От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец декември 2019 г. са в размер на 34 376 бр.**

**Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 34 376 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 34 376 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

## **27. „Брикел“ ЕАД**

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18** от **13.01.2020 г.** и приложенията към него „Брикел“ ЕАД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД за периода от **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ **Електропреносната мрежа (ЕПМ): 35 435,726 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ **ЕПМ: 0,797 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **35 436 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **35 436 бр.**

**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 **200 MW<sub>e</sub>**;

- През разглеждания период в централата са имали работни часове три от инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1 и ТГ-3** – всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми пароотбора** и електрически генератор с номинална мощност 50 MW<sub>e</sub>;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите                 | ТГ-1                   | ТГ-3                   |
|--------------------------------------------|------------------------|------------------------|
| Вид на инсталациите                        | кондензационна турбина | кондензационна турбина |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 01.12.1960             | 19.09.1961             |
| Вид на основното гориво                    | въглища                | въглища                |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 10 351 kJ/kg           | 10 351 kJ/kg           |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 39,31%                 | 39,31%                 |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 81,01%                 | 81,01%                 |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$         | $\geq 80,00\%$         |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,69%                 | 80,79%                 |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$         | $\geq 10,00\%$         |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 23,83%                 | 22,93%                 |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 35 435,726 | 35 435,726         | няма               | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **16 346,260 MWh**;

- в т.ч.  $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$  = 1954,764 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-1 и ТГ-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    | 63 868,000      | 61 728,000          | 2140,000              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 25 282,044      | 25 282,044          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 110 480,000     | 107 987,280         | 2492,720              | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-3    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 71 993,000      | 69 853,000          | 2140,000              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 28 609,882      | 28 609,882          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 124 638,000     | 122 145,280         | 2492,720              | –            |

| ОБЩО за централата               | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 134 877,000     | 130 680,000         | 4197,000              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 51 781,986      | <b>51 781,986</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 230 863,000     | 225 974,000         | 4889,000              | –            |

• Потребена топлинна енергия: **129 688,624 MWh**.

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-1 и ТГ-3, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата :

$51\,781,986\text{ MWh} - 16\,346,260\text{ MWh} = \mathbf{35\,435,726\text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ , като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също така няма произведена невисокоефективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **35 435,726 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

**Изводи:**

• Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия

от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **51 781,986 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **51 781,986 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **35 435,726 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 11/2019                 | 37 974,408                                   | 0                                                                                                                  | 37 974,408                                                      | 37 974,797                                                         | 37 974                            | 0,797                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 12/2019                 | 35 435,726                                   | 0                                                                                                                  | 35 435,726                                                      | 35 436,523                                                         | 35 436                            | 0,523                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **35 436 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 35 436 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 35 436 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

## **28. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД**

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-19** от **14.01.2020 г.** и приложенията към него, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, като е записало следното:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **8610,206 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2165,094 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,460 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,357 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **8610 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2165 бр.**;
- ОБЩО: **10 775 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **10 775 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW<sub>e</sub>**;

• 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<sub>e</sub>;

• 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/биомаса/RDF |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 12 972 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 35,11%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 83,80%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,54%              |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 25,46%              |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 10 775,300 | 8610,206           | няма               | 2165,094                                  |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е

„Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **4534,254 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 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   | 35 046,884      | 38 326,884          | 1720,000              | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 15 309,554      | <b>15 309,554</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на г-вото          | MWh   | 66 592,750      | 66 592,750          | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **34 719,000 MWh**.

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата :

15 309,554 MWh – 4534,254 MWh = **10 775,300 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ , като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от 3Е, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма произведена невисокоефективна електрическа енергия, то отчетените по електромерите на изхода са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **8610,206 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е;

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от 3Е: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2165,094 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ДЕ (експлоатирана от търговец регистриран в ЕСО ЕАД – „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е;

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 80%** и количеството брутна

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 309,554 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 309,554 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 775,300 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>мрежа на търговец рег. в ЕСО |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕПМ                        | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                              | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 11/2019                 | 12 491,326                                   | 0                                                                                                                  | 9452,476                                                        | 9453,460                                                           | 9453                              | 0,460                                        | 3038,850                                                         | 3039,357                                                           | 3039                              | 0,357                                     |
| 12/2019                 | 10 775,300                                   | 0                                                                                                                  | 8610,206                                                        | 8610,666                                                           | 8610                              | 0,666                                        | 2165,094                                                         | 2165,451                                                           | 2165                              | 0,451                                     |

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец декември 2019 г. са в размер на **8610 бр.**

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **2165 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **10 775 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **8610 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2165 бр.** за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **10 775 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.

## 29. „Топлофикация Русе“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **13.01.2020 г.** и приложенията към него, „Топлофикация Русе“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода от **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **15 993,299 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1389,818 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **152,944 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,769 MWh**;
- ЕРМ: **0,017 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,615 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **15 994 бр.**;
- ЕРМ: **1389 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **153 бр.**;
- **ОБЩО: 17 536 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **17 536 бр.**;

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток“ е **400 MW<sub>e</sub>**, в т.ч. **120 MW<sub>e</sub>** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад;

• През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия:

– **ТГ-6 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW<sub>e</sub>;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                    |                     |
|------------------------------------|---------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/   | ТГ-6                |
| Вид на инсталаци/ята/ите/          | кондензац. турбина. |
| Година на въвеждане в експлоатация | 10.05.1984          |



|                                            |                 |
|--------------------------------------------|-----------------|
| Вид на основното гориво                    | въглища/биомаса |
| Долна раб. calorичност на горивото         | 17 970 kJ/kg    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 36,94%          |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 87,25%          |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$  |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,03%          |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$  |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 22,87%          |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 17 536,061 | 15 993,299         | 1389,818           | 152,944                                   |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **5686,051 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 ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 6 kV и 110 kV – **0,960 (изчислен) отговаря** на Регламента;

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

– подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,917 (изчислен) отговаря** на Регламента

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели на ТГ-6 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                         |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                | MWh   | 55 868,790      | 53 245,061          | 2623,729              | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 23 222,112      | <b>23 222,112</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото        | MWh   | 98 634,972      | 95 547,557          | 3087,415              | –            |

• Потребена топлинна енергия: **38 715,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., няма констатиранни неточности и несъответствия:

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата :

$23\,222,112\text{ MWh} - 5686,051\text{ MWh} = \mathbf{17\,536,061\text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ. Тъй като в конкретния случай няма произведена брутна високоефективна електрическа енергия, то отчетените по съответните електромери на изхода количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **15 993,299 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1389,818 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **152,944 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ДЕ (експлоатирана от търговец регистриран в ЕСО ЕАД – „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

#### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-6, е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е определено в размер общо на **23 222,112 MWh**;

• Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталация ТГ-6 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 222,112 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 536,061 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВКЕП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена<br>по електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                     |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати<br>и | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                             | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 11/2019                 | 16 934,194                                   | 0                                                                                                               | 15 214,618                                                      | 15 214,769                                                         | 15 214                              | 0,769                                        | 1525,273                                                               | 1526,017                                                           | 1526                           | 0,017                                     |
| 12/2019                 | 17 536,061                                   | 0                                                                                                               | 15 993,299                                                      | 15 994,068                                                         | 15 994                              | 0,068                                        | 1389,818                                                               | 1389,835                                                           | 1389                           | 0,835                                     |

| Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>директни електропроводи по чл. 119, ал.2 |                                                          |                                |                                           |
|------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|
| Подадена<br>нетна ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>директни<br>электропро-<br>води по чл. | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |

| 119, ал. 2 | период  |     |       |
|------------|---------|-----|-------|
| MWh        | MWh     | бр. | MWh   |
| 194,303    | 194,615 | 194 | 0,615 |
| 152,944    | 153,559 | 153 | 0,559 |

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец декември 2019 г. са в размер на **15 994 бр.**

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **1389 бр.**

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **153 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **17 536 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 15 994 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1389 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 153 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 17 536 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

### **30. „Солвей Соди“ АД**

„Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с **ЕИК 813109388**, е юридическо лице, което е правопреемник на „Девен“ АД, в резултат от извършено преобразуване чрез вливане на „Девен“ АД (преобразуващо се дружество) в „Солвей Соди“ АД (приемащо дружество), по реда на чл. 262 от ТЗ. В тази връзка с Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. Комисията е дала разрешение на „Девен“ АД да се преобразува чрез вливане в „Солвей Соди“ АД, съобразно представения по преписката договор за преобразуване чрез вливане, прекратила е лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Девен“ АД, и е издала на „Солвей Соди“ АД лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 30 (тридесет) години чрез топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност 125 MW<sub>e</sub> и топлинна мощност 700 MW<sub>t</sub>. 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 10.01.2020 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г., отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **21,162 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **53,795 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,236 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,533 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **21 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **54 бр.**;
- ОБЩО: **73 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **75 бр.**;

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

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало 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 произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW<sub>e</sub>**;

• През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-2 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-4, ТГ-5 и ТГ-7** са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми пареоотбори, като към тях е подвързан вторичен **ТГ-3** (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пареоотбори;

– **ТГ-6** е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени пароотбори и разполага с регенеративни пароотбори за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-1 с 25,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-2 с 25,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-3 с 4,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-4 с 12,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-5 с 8,5 MW<sub>e</sub>; ТГ-6 с 21,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-7 с 8,5 MW<sub>e</sub>; 21,0 MW<sub>e</sub>;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ТГ-4                | ТГ-5                | ТГ-6                | ТГ-7                |
|--------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | противо-нагн. турб. | противо-нагн. турб. | противо-нагн. турб. | противо-нагн. турб. |
| Дата на въвеждане в експлоат.              | 31.01.1974          | 28.08.1974          | 28.08.1974          | 28.08.1974          |
| Вид на основното гориво                    | въглища             | въглища             | въглища             | въглища             |
| Ср. долна раб. калор. на горив.            | 27 012 kJ/kg        | 27 012 kJ/kg        | 27 012 kJ/kg        | 27 012 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 36,75%              | 36,75%              | 36,75%              | 36,75%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 83,00%              | 83,00%              | 84,49%              | 83,00%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$      | $\geq 75,00\%$      | $\geq 75,00\%$      | $\geq 75,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 89,89%              | 90,24%              | 77,60%              | 90,32%              |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 12,88%              | 13,38%              | 13,76%              | 13,05%              |

• 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 2019 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        |
| 118 360,000      | 478,256 | 15 724,000 |

| РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ |        |       |       |          |          |          |          |       |
|-------------------------------------|--------|-------|-------|----------|----------|----------|----------|-------|
| Инсталации                          | (Б)РОУ | ТГ-1  | ТГ-2  | ТГ-4     | ТГ-5     | ТГ-6     | ТГ-7     | ТГ-8  |
| MWh                                 | 2,160  | 0,000 | 0,000 | 3381,339 | 6153,961 | 3966,148 | 2220,392 | 0,000 |

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 74,957 | 21,162             | няма               | 53,793                                    |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **19 028,768 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ –  $E_{\text{закуп.произв.}} = 1835,770 \text{ MWh}$ ;

– ЕЕ за „собствено потребление“ –  $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 14 526,265 \text{ MWh}$ .

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането

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

- подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

- подавана по ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – **0,898 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на подаване по ДЕ)

- потребявана на площадката за собствени нужди и собствено потребление с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,871 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на потребяване на площадката);

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за инсталация ТГ-4    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 52 741,996      | 52 735,162          | 6,834                 | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 2637,869        | 2637,869            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 61 610,857      | 61 602,986          | 7,871                 | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-5    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 95 989,236      | 95 976,789          | 12,438                | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 4951,727        | 4951,727            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 111 862,214     | 111 847,888         | 14,325                | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-6    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 44 985,397      | 44 979,568          | 5,829                 | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 9874,913        | 9874,913            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 70 693,149      | 70 686,435          | 6,714                 | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-7    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 34 633,590      | 34 629,102          | 4,488                 | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 1639,216        | 1639,216            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 40 158,879      | 40 153,710          | 5,169                 | –            |

| ОБЩО за централата               | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 228 350,219     | 228 320,630         | 29,589                | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 19 103,725      | <b>19 103,725</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 284 325,098     | 284 291,019         | 34,079                | –            |

- Потребена топлинна енергия: **229 510,000 MWh**.

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата :

19 103,725 MWh – 19 028,768 MWh = **74,957 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ ,

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ. Тъй като в конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също така няма произведена невисокоэффективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ и ДЕ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- **ЕПМ: 21,162 MWh** – цялото измерено количество с този електромер/и/ за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

- **Директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: 53,793 MWh** – цялото измерено количество с този електромер/и/ – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

#### Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 103,725 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-4, ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 103,725 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **74,957 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>электропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>директни електропроводи на основание<br>чл. 119, ал. 2 от ЗЕ |                                                                    |                                |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                                                        | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                 | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                                                              | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 10/2019                 | 267,666                                      | 0                                                                                                               | 229,930                                                         | 230,236                                                            | 230                            | 0,236                                        | 37,736                                                                                           | 38,533                                                             | 38                             | 0,533                                     |
| 12/2019                 | 74,957                                       | 0                                                                                                               | 21,162                                                          | 21,398                                                             | 21                             | 0,398                                        | 53,793                                                                                           | 54,326                                                             | 54                             | 0,326                                     |

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **электропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на

**21 бр.**

- От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на 54 бр.**

- **Общо издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на 75 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени 21 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 54 бр. за количествата подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 75 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

### **31. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД**

„ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г.

С писмо вх. № **Е-ЗСК-47** от **14.01.2020 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 „Бобов дол“ за периода **от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

#### **• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **7722,328 MWh** от енергиен блок № 2 и енергиен блок № 3, работили в топлофикационен режим;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- **ЕПМ: 0,154 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат **ИЗДАДЕНИ** сертификати относно:

- **ЕПМ: 7722,482 MWh – 7722 бр.;**

#### **• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 7722 бр.**

#### **След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

• Във връзка с изискванията на чл. 163, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., 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.

- ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра и едно междинно прегряване на парата, като имат само по един регулируем (V-ти) пароотбор. Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW<sub>e</sub> – т.е. общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW<sub>e</sub>**, като ТГ-1 е свързан към ЕПМ на 110 kV, а ТГ-2 и ТГ-3 са свързани към ЕПМ на 220 kV;

- В зависимост от кой V-ти пароотбор на съответния турбогенератор е била използвана топлинната енергия за отопление на собствени административни сгради (плюс: мивки за вагони, бани за работници, обработка на слама и пр.) и/или продажба на клиенти, то се смята, че този турбогенератор е работил комбинирано. През разглеждания период са две инсталации – ТГ-1 и ТГ-3 – в топлофикационен режим за **комбинирано производство** на топлинна и електрическа енергия, като: **ТГ-1 е работил 429 раб. ч.** (захранван с пара от ПГ-1 със същите раб. ч.); **ТГ-3 е работил 264 раб.ч.** (захранван с пара от ПГ-3 със същите раб. ч.). Инсталациите са:

- **ТГ-1 и ТГ-3 – всяка от тях е кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW<sub>e</sub>**;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ТГ-1                | ТГ-3                |
|--------------------------------------------|---------------------|---------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | кондензац. турбина. | кондензац. турбина. |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 13.02.1973 г.       | 18.02.1975 г.       |
| Вид на основното гориво                    | въглища             | въглища             |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 10 624 kJ/kg        | 10 626 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 40,36%              | 40,36%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 88,01%              | 88,01%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,01\%$      | $\geq 80,01\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 36,34%              | 35,79%              |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 15,92%              | 16,74%              |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 90 677,384 | 90 677,384         | няма               | няма                                      |

**Забележка:** Към документацията е приложен двустранен протокол за търговско измерване, подписан от „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и от ЕСО ЕАД, в който е записано, че общата рекапитулация за изнесената електрическа енергия по ЕПМ е в размер на 122 705,454 MWh (122 705 454,161 kWh) от ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, като количеството 90 677,384 MWh е само това от ТГ-1 и ТГ-3.

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери (към ЕПМ 110 kV за ТГ-1 и към ЕПМ 220 kV за ТГ-3):

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **14 003,039 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 640,592 MWh;

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

– подавана от ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV и от ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV, експлоатирани от ЕСО ЕАД, е изчислен съобразно количествата по двете мрежи в размер на – **0,966 (изчислен) отговаря** на Регламента;

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-1 и ТГ-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-1             | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия       | MWh   | 7394,900        | 7394,900            | –                     | –            |
| Електрическа енергия           | MWh   | 27 982,868      | <b>2824,112</b>     | –                     | 25 158,756   |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh   | 93 775,152      | 12 773,419          | –                     | 81 001,733   |

| Показатели за ТГ-3             | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия       | MWh   | 21 906,444      | 21 906,444          | –                     | –            |
| Електрическа енергия           | MWh   | 89 239,469      | <b>8313,495</b>     | –                     | 80 925,974   |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh   | 299 056,006     | 37 775,751          | –                     | 261 280,255  |

| ОБЩО за централата             | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия       | MWh   | 24 789,000      | 24 789,000          | –                     | –            |
| Електрическа енергия           | MWh   | 104 680,423     | <b>8914,864</b>     | –                     | 95 7655,559  |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh   | 358 200,275     | 42 128,162          | –                     | 316 072,113  |

• Потребена топлинна енергия: **24 789,000 MWh** (в т.ч. за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 20 697,000 MWh и реализирана/продадена в размер на 4092,000 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2019 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД:

*Забележка: Топлинната енергия, която се използва за отопление на производствените помещения, административна сграда, работнически стол и бани за работниците, намиращи се в електроцентралата ТЕЦ „Бобов дол“, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода тепломер тип CF600W, съоръжен с разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби.*

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 8914,864 \text{ MWh}$ ;

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

$8914,864 / 104 680,423 = 0,0851626$  (8,72%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е.  $ВЕКП_{\text{(нето)}}$ , като това е направено в 2 стъпки:

1)  $14 003,039 * 0,0851626 = 1192,536 \text{ MWh}$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от  $ВЕКП_{\text{(нето)}}$  е:

8914,864 MWh – 1192,536 MWh = **7722,328 MWh** – е нетната ЕЕ от ВЕКП на изхода на централата.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата подадена по ЕПМ е:

– ЕПМ: **7722,328 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

#### Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **8914,864 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8914,864 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7722,328 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                     |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>директни електропроводи на основание<br>чл. 119, ал. 2 от ЗЕ |                                                                    |                                     |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                                                        | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                             | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                                              | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                       |
| 11/2019                 | 9360,777                                     | 0                                                                                                               | 9360,777                                                        | 9361,154                                                           | 9361                                | 0,154                                        | няма                                                                                             | няма                                                               | няма                                | няма                                      |
| 12/2019                 | 7722,328                                     | 0                                                                                                               | 7722,328                                                        | 7722,482                                                           | 7722                                | 0,482                                        | няма                                                                                             | няма                                                               | няма                                | няма                                      |

• От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **7722 бр.**

Въз основа на горното следва на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени **7722 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **7722 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 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.

Изказвания по т.2.:

Докладва Д. Дянков. Подадени са 32 заявления за сертификати. Сертификати са издадени на 31 централи, поради това, че заявлението на „Топлофикация Петрич“ ЕАД не е разгледано. Причината е, че дружеството е в несъстоятелност и в Търговския регистър е записано, че търговската дейност е прекратена. Няма и реципиент на който да се прехвърлят издадените сертификати, тъй като Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (съгласно чл. 162а от Закона за енергетиката) компенсира до размера на решението за цени, а от първи юли няма действащо решение за цени. Затова работната група оставя настрана произведената енергия през ноември и декември. Заявленията ще бъдат разгледани, когато този въпрос се реши съдебно.

И. Александров поясни, че решението на Комисията от месец юли се обжалва от самото дружество. То разчита, че при евентуален успех в съда ще могат да се признаят и тези количества, за които кандидатства в момента.

Д. Дянков 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; „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ ЕАД; „Алт Ко“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Габрово“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

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

А. Йорданов каза, че има допълнителен въпрос, който е свързан с „Топлофикация Петрич“ ЕАД. Защо всеки регулаторен ценови период на дружеството обичайно не съвпада с ценовия регулаторен период на останалите дружества в сектора. А. Йорданов каза, че иска да направи една корекция – има решение за цени на дружествата в сектора и то не касае цените на „Топлофикация Петрич“ ЕАД. Има ли някаква възможност това да се оправи някога?

И. Александров отговори, че „Топлофикация Петрич“ ЕАД години е вървяло извън основната група, която е от месец първи юли до тридесети юни. Това е поради момента на присъединяване и започване на дейността. Законова поправка е разпоредила ценовият период да започва от първи юли. Дружеството е влязло в основната група, но поради несъстоятелност и мотиви, които са много подробно описани в решението на КЕВР, не е взето решение за утвърждаване на цени на „Топлофикация Петрич“ ЕАД. Оттогава

дружеството подава заявления за сертификати. Поради тези особености КЕВР не издава сертификати и затова се информират членовете на Комисията, за да остане в протокола. Надеждите на дружеството са, че (ако спечелят делото за ценовото решение и Комисията направи преразглеждане и утвърди цена със задна дата) ще бъдат разгледани и подадените заявления за сертификати.

А. Йорданов благодари за отговора и каза, че това пояснение е важно с оглед на бележката, която е направена от г-н Д. Дянков.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси или коментари към доклада.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Приема доклада и издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ДЕКЕМВРИ 2019 г., както следва:

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

#### **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: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 313 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 52,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 52,100 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25,456 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,55%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 89,59%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;

- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-12-19/000000001  
до № ЗСК-3-12-19/000000006.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 284 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 426,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 426,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 358,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,71%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,52%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-12-19/000000001  
до № ЗСК-10-12-19/000000325.

**3. На „Димитър Маджаров–2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, ЕИК 115033847, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 274 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 382,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 546,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 310,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,77%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,25%;
- 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: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-12-19/000000001  
до № ЗСК-27-12-19/000000084.

**4. На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 313 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 197,599 MWh;
- потребена топлинна енергия: 197,599 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 146,370 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,20%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,32%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-12-19/000000001  
до № ЗСК-32-12-19/000000111.

**5. 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: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 545 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 130,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 111,311 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 91,929 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,44%;

- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,75%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1:23.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-12-19/000000001 до № ЗСК-32-12-19/000000085.

**ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (1 MW И НАД 1 MW):**

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

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжерии Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 317 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1363,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1363,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1316,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,06%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,75%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-1-12-19/000000001 до № ЗСК-1-12-19/000001235.

**7. На „Топлофикация–Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;



- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 313 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 1974,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4089,583 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2063,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,83%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,34%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-4-12-19/0000000001 до № ЗСК-4-12-19/000001904.

**8. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:**

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 547 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2203,057 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2811,809 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1988,681 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 13,37%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,23%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-6-12-19/0000000001 до № ЗСК-6-12-19/000001801.

**9. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;

- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 280 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 694,641 MWh;
- потребена топлинна енергия: 694,641 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 635,794 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,91%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,62%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-8-12-19/000000001 до № ЗСК-8-12-19/000000622.

**10. На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република България, област София, град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 33 543 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 175,000 MWh;
- потребена топлинна енергия 175,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 160,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,34%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,80%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-28-12-19/000000001 до № ЗСК-28-12-19/000000152.

**11. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:**

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевия 500 дка“;

- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 284 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2752,321 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2752,321 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2726,986 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,95%; ДВГ2: 18,38%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,26%; ДВГ2: 79,26%;
- 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: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-37-12-19/000000001 до № ЗСК-37-12-19/000002589.

**12. 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: 4,871 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 284 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3326,413 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3326,413 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3394,248 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,09%; ДВГ2: 19,54%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,81%; ДВГ2: 79,24%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-37-12-19/000000001 до № ЗСК-37-12-19/000003225.

**13. На „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 831915153, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 547 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 868,902 MWh;
- потребена топлинна енергия: 868,902 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 871,479 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,73%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,97%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-44-12-19/000000001 до № ЗСК-44-12-19/000000828.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 313 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1306,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1306,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1209,753 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,26%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,57%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-43-12-19/000000001 до № ЗСК-43-12-19/000001152.

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

**ЕИК 106028833, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 543 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1198,582 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1198,582 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1215,380 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,40%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,50%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-46-12-19/000000001 до № ЗСК-46-12-19/000001154.

**16. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 546 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4173,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6034,910,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4163,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,13%; ДВГ2: 16,96%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,37%; ДВГ2: 77,16%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-5-12-19/000000001 до № ЗСК-5-12-19/000003908.

**17. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република**

**България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 546 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1387,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6673,230 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1426,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,19 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,26%
- 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: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-40-12-19/000000001 до № ЗСК-40-12-19/000001217.

**18. 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: 17,764 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 284 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 11 337,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 16 872,741 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 10 246,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,51%; ДВГ2: 19,81%; ДВГ3: 20,13%; ДВГ4: 22,32%; ДВГ5: 22,64%; ДВГ6: 21,76%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,56%; ДВГ2: 80,64%; ДВГ3: 83,51%; ДВГ4: 83,81%; ДВГ5: 84,84%; ДВГ6: 83,68%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:

**19. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:**

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 326 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8495,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 579,261 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8282,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,04%; ДВГ2: 20,57%; ДВГ3: 20,89%; ДВГ4: 23,35%; ДВГ5: 19,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,42%; ДВГ2: 80,65%; ДВГ3: 83,88%; ДВГ4: 84,43%; ДВГ5: 79,80%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-26-12-19/0000000001 до № ЗСК-26-12-19/000007960.

**20. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 280 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2283,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2283,600 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2131,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,03%; ДВГ2: 24,38%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,50%; ДВГ1: 85,62%;
- 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 на: 01.09.2012 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-39-12-19/0000000001 до № ЗСК-39-12-19/000001975.

**21. На „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустиална“ № 6, с ЕИК 107009273, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Габрово“;
- местоположение на централата: община Габрово, гр. Габрово;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – 10 230 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8146,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3720,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1273,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 18,54%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 85,49%;
- 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: ТГЗ: 01.02.1978 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-12-12-19/0000000001 до № ЗСК-12-12-19/00001269.

**22. На „Топлофикация–Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8468 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 90 327,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 71 196,719 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 29 874,160 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 10,73%; ТГ5: 18,70%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 75,32%; ТГ5: 80,42%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;



- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-12-19/000000001 до № ЗСК-9-12-19/000022202.

**23. 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: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 547 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 51 984,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 41 706,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 39 142,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 17,77%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 85,33%;
- 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:  
КПГЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-12-19/000000001 до № ЗСК-13-12-19/000027515.

**24. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 545 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 129 835,073 MWh;
- потребена топлинна енергия: 163 097,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 44 449,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А: 11,41%; ТГ9: 17,44%;
- номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А: 85,77%; ТГ9: 88,93%;
- 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: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-12-19/000000001 до № ЗСК-14-12-19/000037201.

**25. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:**

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 547 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 266 319,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 226 022,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 99 433,233 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,13%; ТГ2: 10,13%; ТГ4: 10,39%; ТГ5: 10,24%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 81,00%; ТГ2: 89,53%; ТГ4: 83,46%; ТГ5: 83,03%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-12-19/000000001 до № ЗСК-15-12-19/000084924.

**26. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:**

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 284 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 37 689,948 MWh;
- потребена топлинна енергия: 50 705,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 35 929,560 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 25,35%; ТГ2: 10,12%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 84,90%; ТГ2: 84,31%;
- 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: КИГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-16-12-19/000000001 до № ЗСК-16-12-19/000034376.

**27. На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 351 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 130 680,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 129 688,624,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 51 781,986 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 23,83%; ТГ3: 22,93%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,69%; ТГ3: 80,79%;
- 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.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-18-12-19/000000001 до № ЗСК-18-12-19/000035436.

**28. На „Топлофикация–Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса/RDF: 12 972 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 38 326,884 MWh;
- потребена топлинна енергия: 34 719,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 309,554 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 25,46%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,54%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-19-12-19/000000001 до № ЗСК-19-12-19/000010775.

**29. На „Топлофикация–Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 400,0 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 17 970 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 53 245,061 MWh;
- потребена топлинна енергия: 38 715,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 222,112 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ6: 22,87%;
- номинална ефективност на: ТГ6: 80,03%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-12-19/000000001 до № ЗСК-20-12-19/000017536.

**30. 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: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 27 012 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 228 320,630 MWh;
- потребена топлинна енергия: 229 510,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 19 103,725 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 12,88%; ТГ5: 13,38%; ТГ6: 13,76%; ТГ7: 13,05%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 89,89%; ТГ5: 90,24%; ТГ6: 77,60%; ТГ7: 90,32 %
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема

- за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ5, ТГ6, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-22-12-19/000000001 до № ЗСК-22-12-19/000000075.

**31. На „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 01.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 624 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 24 789,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 24 789,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8914,864 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 15,92%; ТГ3: 16,74%
- номинална ефективност на: ТГ1: 36,34%; ТГ3: 35,79%;
- 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: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-47-12-19/000000001 до № ЗСК-47-12-19/0000007722;

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

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

**По т.3.** Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-22 от 09.01.2020 г. относно **проверка във връзка с писмо с вх. № Е-14-61-2 от 21.06.2019 г. от „Газтрейд Сливен“ ЕООД за присъединяване на „Декотекс“ АД към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено писмо с вх. № Е-14-61-2 от 21.06.2019 г. от „Газтрейд Сливен“ ЕООД, с което

дружеството информира Комисията за строителство на директен газопровод за присъединяване към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД от „Декотекс“ АД - бивш клиент на „Газтрейд Сливен“ ЕООД. „Газтрейд Сливен“ ЕООД счита, че присъединяването на обекта на „Декотекс“ АД към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД е незаконно и с действията си „Декотекс“ АД нарушава правата на лицензианта, който има издадени лицензи за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Сливен. В тази връзка дружеството излага следните аргументи:

1. Съгласно чл. 4, ал. 4 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4), присъединени обекти към преносна или разпределителна мрежа не могат да бъдат едновременно присъединявани към други преносни и/или разпределителни мрежи, освен след писмено съгласие от първоначално присъединилия го оператор, като в тази връзка „Газтрейд Сливен“ ЕООД не е издавало писмено съгласие на „Декотекс“ АД. Последното продължава да е присъединено към газоразпределителната мрежа (ГРМ) на „Газтрейд Сливен“ ЕООД. Договорът за разпределение и снабдяване с природен газ, подписан между „Газтрейд Сливен“ ЕООД и „Декотекс“ АД, е прекратен, но това не отменя факта, че присъединеният обект продължава да се води на името на „Декотекс“ АД. Инвестициите за присъединяване на обекта на „Декотекс“ АД са направени от „Газтрейд Сливен“ ЕООД.

2. Според чл. 199, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), „Газтрейд Сливен“ ЕООД не е отказвало присъединяване към ГРМ, собственост на дружеството, на „Декотекс“ АД, за да може да се приложи чл. 199, ал. 6 от ЗЕ.

3. Съгласно чл. 8 от Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръжения за съхранение на природен газ, „Газтрейд Сливен“ ЕООД не е издавало мотивиран отказ за присъединяване към собствената си ГРМ, за да може „Декотекс“ АД да получи достъп до газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, защото „Декотекс“ АД е присъединено към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД.

4. Според нотариално заверен протокол „Декотекс“ АД е предоставило за временно ползване вътрешната си мрежа на „Рожее Ванден Берхе БГ“ ЕАД за срок от пет години. Не е ясно на какво основание „Декотекс“ АД се присъединява към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, след като няма право на собственост. Не е изяснен и въпросът на какво основание „Декотекс“ АД ще произвежда електроенергия по високоефективен комбиниран начин, за което има разрешение от КЕВР, след като няма собствена вътрешна сградна инсталация.

Във връзка с изложеното в писмото и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 42, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 4, т. 8, чл. 77, ал. 2, т. 1 и т. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 и чл. 40, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация е сформирана работна група, която да извърши проверка.

С оглед изясняване на фактите и обстоятелствата, изложени в писмото на „Газтрейд Сливен“ ЕООД, с писмо с изх. № Е-14-61-2 от 17.07.2019 г. е изискано от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи информация относно взаимоотношенията между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Декотекс“ АД, както и всички относими документи по случая, което дружеството е направило с писмо с вх. № Е-14-61-2 от 23.07.2019 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че на 08.10.2018 г. в деловодството на дружеството е получено заявление за присъединяване към газопреносната мрежа от небитов клиент на природен газ - „Декотекс“ АД. Към заявлението са приложени всички изискуеми документи съгласно Наредба № 4.

„Булгартрансгаз“ ЕАД заявява, че след извършен анализ на представените документи и отчитане на обстоятелството, че датата на издаване на отказа е сравнително отдалечена във времето - 08.06.2016 г. и с оглед продължаване на процедурата по присъединяване към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, при спазване на

изискванията на чл. 4, ал. 4 от Наредба № 4, с писмо с изх. № БТГ КП-20-00-6 (1) от 31.10.2018 г. е изискано от „Декотекс“ АД да представи актуално писмено съгласие от страна на оператора на газоразпределителна мрежа - лицензиант за дейността „разпределение на природен газ“ за обособената територия, на която се намира мрежата, към която е бил присъединен обекта на заявителя „Декотекс“ АД. Дружеството посочва, че във връзка с отправеното искане с писмо с вх. № 49 от 12.11.2018 г. „Декотекс“ АД е уведомило „Булгартрансгаз“ ЕАД, че с писма № 47 от 06.11.2018 г. и № 48 от 08.11.2018 г. „Декотекс“ АД е поискало от „Газтрейд Сливен“ ЕООД да представи актуална техническа възможност за доставка на природен газ с необходимото качество и налягане. В писмото „Декотекс“ АД твърди, че от „Газтрейд Сливен“ ЕООД не е получен конкретен отговор за исканите параметри, като с писмо № 208 от 12.11.2018 г. е указало на „Декотекс“ АД да подаде заявление за присъединяване към ГРМ, за да бъде изготвен проект на договор за доставка на природен газ. „Булгартрансгаз“ ЕАД заявява, че с оглед получените писма и след техния анализ е направило обосновано заключение, че в конкретния случай не е налице хипотезата на чл. 4, ал. 4 от Наредба № 4, поради което не е необходимо получаване на писмено съгласие от страна на газоразпределителното дружество.

„Булгартрансгаз“ ЕАД заявява също, че по отношение на твърдението на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за прилагането на чл. 199, ал. 5 от ЗЕ, не счита, че наличието на отказ от присъединяване към ГРМ има преюдициален характер по отношение на предвидената в чл. 197, ал. 2 от ЗЕ възможност за присъединяване на небитови клиенти към газопреносната мрежа. Видно от становище № 120 от 08.06.2016 г., „Газтрейд Сливен“ ЕООД вече е отказало да присъедини към собствената си ГРМ обект „Когенератор за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Декотекс“ АД, поради техническа невъзможност за доставка на природен газ с необходимото качество и налягане.

Според „Булгартрансгаз“ ЕАД неправилно и неуместно е позоваването на „Газтрейд Сливен“ ЕООД и на чл. 8 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, тъй като процедурата по тях има като краен резултат сключване на договор за достъп до съответната мрежа, а не договор за присъединяване, какъвто е конкретния казус.

„Булгартрансгаз“ ЕАД заявява, че не разполага с информация относно нотариално заверен протокол между „Декотекс“ АД и „Рожее Ванден Берхе БГ“ ЕАД за временно ползване на вътрешната мрежа, което по никакъв начин не променя собствеността върху обекта, заявен за присъединяване към газопреносната мрежа.

С оглед на горните аргументи и предоставени доказателства, „Булгартрансгаз“ ЕАД е изпратило с писмо с изх. № БТГ КП-20-00-6 (3) от 12.12.2018 г. до „Декотекс“ АД становище за условията за присъединяване на заявения обект към газопреносната мрежа и проект на договор за присъединяване към газопреносната мрежа.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че с писмо с вх. № БТГ КП-20-00-6 (4) от 11.01.2019 г. „Декотекс“ АД е представило всички изискани документи от „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Наредба № 4, както и становище по клаузите на проекта на договор за присъединяване към газопреносната мрежа.

Операторът на газопреносната мрежа посочва също, че договорът е под номер БТГ № 3872 от 15.03.2019 г. и е сключен при следните параметри: минимален часов разход – 800  $\text{nm}^3/\text{час}$ ; максимален часов разход – 1000  $\text{nm}^3/\text{час}$ ; налягане – 0,6 МПа; обеми природен газ, заявен за потребление за 2019 г. – 2944 хил. $\text{m}^3$ , за 2020 г. – 3685 хил. $\text{m}^3$  за 2021 г. – 3685 хил. $\text{m}^3$ , като в изпълнение на договорните задължения „Декотекс“ АД е платило цената за присъединяване.

С писмо с изх. № Е-14-61-2 от 08.08.2019 г. от „Газтрейд Сливен“ ЕООД е изискана следната информация по случая: адрес и вид на обекта на „Декотекс“ АД, който е присъединен към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД, описание на точката на присъединяване, както и информация за какви нужди „Декотекс“ АД използва природния газ; кога е присъединен обектът на „Декотекс“ АД към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД;

обектът на „Декотекс“ АД „Производствена сграда – Когенератор за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“, намиращ се на адрес гр. Сливен, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, за който е поискано присъединяване към ГРМ със заявление № 21 от 06.06.2016 г., получавал ли е доставки на природен газ чрез ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД; в случай, че обекта на „Декотекс“ АД е присъединен към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД, какво е наложило да бъде поискано от „Декотекс“ АД да подаде заявление за присъединяване към ГРМ във връзка с изготвянето на проект на договор за доставка на природен газ; параметрите, при които е присъединен обектът на „Декотекс“ АД към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД различни ли са от посочените от „Декотекс“ АД в писма с изх. № 47 от 06.11.2018 г. и изх. № 48 от 08.11.2018 г., а именно: часов разход на природен газ 1800  $\text{nm}^3/\text{ч}$ ; работно налягане, гарантирано от „Газтрейд Сливен“ ЕООД в точката на присъединяване от  $P_{\text{раб.}} = 0,6 \text{ MPa}$ ; становище по отношение на твърдението в писмо до КЕВР с вх. № Е-14-61-2 от 21.06.2019 г., че съгласно чл. 199, ал. 5 от ЗЕ „Газтрейд Сливен“ ЕООД не е отказвало присъединяване към мрежата си на „Декотекс“ АД, за да може да се приложи ал. 6 от същия член във връзка със становище № 120 от 08.06.2016 г. на „Газтрейд Сливен“ ЕООД; „Декотекс“ АД получава ли доставки на природен газ от „Газтрейд Сливен“ ЕООД към момента.

„Газтрейд Сливен“ ЕООД е предоставило искана информация с писмо с вх. № Е-14-61-2 от 19.08.2019 г. Дружеството посочва, че обектът на „Декотекс“ АД е присъединен на 10.06.2009 г., съгласно договор № 45 от 10.06.2009 г. за продажба на природен газ с „Промислено Газоснабдяване“ ООД (ново наименование „Газтрейд Сливен“ ЕООД). Адресът на обекта на „Декотекс“ АД е: гр. Сливен, бул. „Хаджи Димитър“ № 42. Природният газ, доставян до обекта на „Декотекс“ АД, се е използвал за производство на пара от парни котли. В точката на присъединяване през 2009 г. е монтиран газоизмервателен пункт (ГРП) от страната на бул. „Цар Симеон“. ГРП е с възможност за монтиране на различни разходомери за природен газ с максимален дебит, достигащ над 2400  $\text{nm}^3/\text{час}$  и налягане 0,6 MPa. Договорът за продажба на природен газ № 45 от 10.06.2009 г. е подновен с договор № 45 от 01.01.2011 г., който от своя страна е прекратен с анекс № 2 от 09.04.2012 г. Обектът на „Декотекс“ АД „Когенератор за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“ е присъединен към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД на 29.01.2016 г. в същата точка на присъединяване, съгласно договор № 104 от 29.01.2016 г. за разпределение и снабдяване с „Газтрейд Сливен“ ЕООД. Договор № 104 от 29.01.2016 г. е подновен с договор № 106 от 01.04.2016 г., който е прекратен на 13.09.2018 г. едностранно от „Газтрейд Сливен“ ЕООД. За периода на действие на цитираните договори, а именно от 29.01.2016 г. до 13.09.2018 г., доставеното количество природен газ е 7 871 990  $\text{nm}^3$  при налягане от 0,4 MPa.

„Газтрейд Сливен“ ЕООД заявява, че в дружеството няма регистрирано заявление за присъединяване № 21 от 06.06.2016 г. Под същия номер, но с различна дата, има заявление № 21 от 20.04.2016 г. от клиент, различен от „Декотекс“ АД. За проследяване последователността на заявленията по дати, „Газтрейд Сливен“ ЕООД е приложило заявления с номера: № 20 от 04.04.2016 г., № 21 от 20.04.2016 г. и № 22 от 25.04.2016 г. „Газтрейд Сливен“ ЕООД твърди също, че за периода от 29.01.2016 г. до момента в дружеството не са получавани заявления от „Декотекс“ АД. Според „Газтрейд Сливен“ ЕООД е нелогично „Декотекс“ АД да е подавало заявление за присъединяване при условие, че вече е бил сключен договор и осъществен разход на природен газ от няколко месеца. „Газтрейд Сливен“ ЕООД твърди, че не е издавало становище № 120 от 08.06.2016 г. на „Декотекс“ АД, като под същия номер, но с различна дата, е издало становище № 120 от 10.05.2016 г. за битов потребител. За проследяване последователността на становищата по дати, е приложило становища с номера: № 119 от 09.05.2016 г., № 120 от 10.05.2016 г. и № 121 от 09.06.2016 г.

„Газтрейд Сливен“ ЕООД посочва, че обектът на „Декотекс“ АД е присъединен към ГРМ и към настоящия момент. Във връзка с получено от „Декотекс“ АД искане относно проект на нов договор за доставка на природен газ, дружеството е изискало от



„Декотекс“ АД да подаде заявление за присъединяване, нотариален акт и скица на имота, предвид че това са документи, неразделна част от процедурата за сключване на нов договор и са необходими за изясняване кое е лицето, отговарящо за вътрешната мрежа. „Газтрейд Сливен“ ЕООД заявява, че „Декотекс“ АД не е подавало заявление за присъединяване и документи към него в дружеството по процедурата за сключване на нов договор. „Газтрейд Сливен“ ЕООД посочва, че подадените от „Декотекс“ АД писма с техн. изх. № 47 от 06.11.2018 г. и № 48 от 08.11.2018 г. не отговарят на официалната документация на „Газтрейд Сливен“ ЕООД по процедурата за сключване на нов договор. С писмо с изх. № 205 от 07.11.2018 г. „Газтрейд Сливен“ ЕООД е уведомило „Декотекс“ АД за готовност за провеждане на разговори за сключване на нов договор за доставка. Според „Газтрейд Сливен“ ЕООД параметрите на природния газ, посочени в писма с изх. № 47 от 06.11.2008 г. и № 48 от 08.11.2018 г. на „Декотекс“ АД, са напълно необосновани, не е представена техническа документация и не е попълнено Приложение № 4 – „Характеристики на монтираните агрегати и инсталации“, съгласно процедурата за сключване на нов договор. „Газтрейд Сливен“ ЕООД посочва, че в продължение на две години „Декотекс“ АД е работило при часов разход 550 нм<sup>3</sup> и налягане от 0,4 МПа, като в тази връзка заявява, че може да достави природен газ на „Декотекс“ АД от 0 нм<sup>3</sup>/ч до над 2400 нм<sup>3</sup>/ч при налягане от 0,6 МПа, при условие че „Декотекс“ АД напълно обоснове исканите параметри и спази процедурата за сключване на нов договор.

„Газтрейд Сливен“ ЕООД заявява, че от 13.09.2018 г. „Декотекс“ АД не е получавало природен газ, както и че „Рожее Ванден Берхе БГ“ ЕАД получава природен газ от „Газтрейд Сливен“ ЕООД от същата точка на присъединяване, като „Декотекс“ АД е предоставило за временно ползване вътрешната си мрежа.

С писмо с изх. № Е-14-61-2 от 08.08.2019 г., от „Декотекс“ АД е изискана следната информация: колко обекта, намиращи се в имота на „Декотекс“ АД в гр. Сливен, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, са присъединени към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД и ползват природен газ; адрес и вид на обект/и на „Декотекс“ АД, присъединен/и към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД съгласно сключен договор за присъединяване с „Газтрейд Сливен“ ЕООД; описание на точката на присъединяване, както и информация за какви нужди „Декотекс“ АД използва природния газ в съответния обект; кога е присъединен обект/ите на „Декотекс“ АД в гр. Сливен, бул. „Хаджи Димитър“ № 42 към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД; обектът на „Декотекс“ АД „Производствена сграда – Когенератор за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“ в гр. Сливен, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, за който е поискано присъединяване към ГРМ със заявление № 21 от 06.06.2016 г., към момента ползва ли природен газ чрез ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД и в случай, че ползва да се представи описание на газопроводната инсталация, чрез която природният газ достига до когенератора; каква газова инсталация се е предвиждало за доставка на природен газ за когенератора във връзка с подаденото от „Декотекс“ АД заявление № 21 от 06.06.2016 г. – нова точка на присъединяване към ГРМ със средство за търговско измерване, която се изгражда и е собственост на „Газтрейд Сливен“ ЕООД или чрез изграждане на отклонение от съществуваща газопроводна мрежа, собственост на „Декотекс“ АД; параметрите, при които е присъединен обект/ите на „Декотекс“ АД към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД различни ли са от тези, посочени в заявление № 21 от 06.06.2016 г.; капацитетът и налягането на природния газ, които се осигуряват чрез съществуващата точка на присъединяване към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД, достатъчни ли са да осигурят нормална и ефективна работа на обект: „Производствена сграда – Когенератор за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“; към момента „Декотекс“ АД получава ли доставки на природен газ от „Газтрейд Сливен“ ЕООД за обект/и в имота си в гр. Сливен, бул. „Хаджи Димитър“ № 42; „Декотекс“ АД предвижда ли да получава природен газ от „Газтрейд Сливен“ ЕООД чрез съществуващата точка на присъединяване с ГРМ, в която е присъединен/присъединени обект/обекти на „Декотекс“ АД в гр. Сливен, бул. „Хаджи Димитър“ № 42 съгласно сключен договор за

присъединяване в случай, че „Декотекс“ АД изгради газопровод до газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, съгласно сключения договор № 3872 за присъединяване към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

В писмо до КЕВР с вх. № Е-14-61-2 от 27.08.2019 г. „Декотекс“ АД посочва, че към настоящия момент в имота на дружеството има един обект „Премазваща инсталация“, собственост на търговско дружество „Рожее Ванден Берхе БГ“ ЕАД, който е присъединен към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД и получава газ съгласно договор № 63 от 16.05.2019 г. За тази цел „Декотекс“ АД е отдало вътрешнозаводската газопроводна мрежа за ползване на „Рожее Ванден Берхе БГ“ ЕАД с протокол от 17.09.2018 г. Обектът, собственост на „Рожее Ванден Берхе БГ“ ЕАД, се намира в поземлен имот с идентификатор 63338.604.154 от кадастралната карта на гр. Сливен, с адрес бул. „Хаджи Димитър“ 42, а обект „Производствена сграда - Когенератор за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“ се намира в друг поземлен имот с идентификатор 63338.604.155 от кадастралната карта и е собственост на „Декотекс“ АД.

„Декотекс“ АД посочва, че точката на присъединяване е след уреда за търговско измерване на границата на имота на „Декотекс“ АД, както и че дружеството не ползва природен газ за собствени нужди.

„Декотекс“ АД заявява, че обекта му е бил присъединен към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД, съгласно договор № 106 от 01.04.2016 г., който е прекратен едностранно от „Газтрейд Сливен“ ЕООД на 13.09.2018 г., като по този повод „Декотекс“ АД е информирало КЕВР с писмо изх. № 43 от 20.09.2018 г.

„Декотекс“ АД посочва, че с писмо с изх. № 47 от 06.11.2018 г. е поискало от „Газтрейд Сливен“ ЕООД, във връзка с текуща потребност и инвестиционни намерения, да бъде възстановена доставката на природен газ със следните параметри: работно налягане 0,6 МПа; часов разход - 1800  $\text{nm}^3/\text{час}$  и качество на природния газ, съответстващо на сертификата на националния газов оператор. „Декотекс“ АД заявява, че до настоящия момент няма конкретен отговор от „Газтрейд Сливен“ ЕООД за доставка на газ с исканите параметри. Същевременно посочва, че писмо с изх. № 208 от 12.11.2018 г. „Газтрейд Сливен“ ЕООД е информирало „Декотекс“ АД, че за изготвяне на проект на договор за доставка на природен газ е необходимо „Декотекс“ АД да подаде заявление за присъединяване към ГРМ в гр. Сливен. „Декотекс“ АД счита, че с това искане става ясно по категоричен начин, че освен развален договор за доставка на природен газ, е преустановено и присъединяването на „Декотекс“ АД към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД.

„Декотекс“ АД заявява, че обект „Производствена сграда - Когенератор за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“ в гр. Сливен, за който е поискано присъединяване, към момента не ползва природен газ от ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД. „Декотекс“ АД посочва, че с подаденото заявление № 21 от 06.06.2016 г. дружеството е поискало „Газтрейд Сливен“ ЕООД да осигури за нуждите на когенератора за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия природен газ с необходимия капацитет и качество с цел гарантиране на нормална работа на когенерационната система. След полученото становище за невъзможността да се осигурят исканите параметри, „Декотекс“ АД е предприело действия за смяна на доставчика чрез изграждане на газопровод със собствени средства.

Според „Декотекс“ АД параметрите, при които е бил присъединен обекта му към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД, не осигуряват нормална работа и това е причина да бъде поискана промяна със заявление № 21 от 06.06.2016 г.

„Декотекс“ АД твърди, че капацитетът и налягането на природния газ, които се осигуряват чрез съществуващата точка на присъединяване към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД, не са достатъчни да осигурят нормална и ефективна работа на обект „Производствена сграда - Когенератор за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“, като излага следните аргументи: Основният проблем за нормална работа на когенератора е множество инциденти - внезапно изключване на когенератора,

причинени от спадане на налягането в ГРМ (номинално 0,4 МПа). Регулаторът на входа (настроен за номинално входно налягане 0,6 МПа) при постоянно налягане 0,4 МПа и импулсивно спадане до 0,3 МПа не може да осигурява нужния поток газ и сензорът за минимално налягане аварийно „отсича“ подаването на газ. Машината от 100% натоварване аварийно спира (без да извършва разтоварване и охлаждащ цикъл на празен ход), което води до прегряване на охлаждащата система, кипване на антифриза и изтичането му. Системата трябва да се допълва с антифриз, да се охлади, да се обезвъздуши и след това да се възстанови работа в нормален термичен режим. Такъв стрес е крайно вреден за машината и е необходимо стабилно налягане от 0,6 МПа, за да се избегнат аварийните спирания по причина колебанията на налягането в ГРМ.

„Декотекс“ АД заявява, че не предвижда да получава природен газ от „Газтрейд Сливен“ ЕООД чрез съществуващата точка на присъединяване с ГРМ.

„Декотекс“ АД посочва, че към момента има сключен договор № БТГ 3872 от 15.03.2019 г. с „Булгартрансгаз“ ЕАД, като за целта „Декотекс“ АД е изградило собствен газопровод до газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, съгласно разрешение за строеж № 4 от 04.01.2019 г., влязло в сила на 17.05.2019 г.

С писмо с изх. № Е-14-61-2 от 27.08.2019 г. от „Декотекс“ АД е изискано да предостави копия на следните документи: заявление № 21 от 06.06.2016 г. и становище № 120 от 08.06.2016 г. от „Газтрейд Сливен“ ЕООД, което дружеството е направило с писмо с вх. № Е-14-61-2 от 29.08.2019 г.

За резултатите от извършената проверка са съставени и подписани: Констативен протокол № Г-16 от 03.10.2019 г. с „Газтрейд Сливен“ ЕООД, Констативен протокол № Г-17 от 03.10.2019 г. с „Декотекс“ АД и Констативен протокол № Г-18 от 03.10.2019 г. с „Булгартрансгаз“ ЕАД. В предоставения 3-дневен срок за възражения „Декотекс“ АД е предоставило обяснение с вх. № Е-14-61-2 от 04.10.2019 г., в което се посочва, че обектът му в гр. Сливен, бул. „Хаджи Димитър“ № 42 - „Производствена сграда - Когенератор за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“, разположен в поземлен имот с идентификатор 67338.604.155 по кадастралната карта на гр. Сливен, е присъединен към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД. Според „Декотекс“ АД констатацията в протокола, че обектът е присъединен към ГРМ, не кореспондира с фактите, произтичащи от събраните при проверката документи. От тях се установява, че обектът е бил присъединен към ГРМ до 13.09.2018 г. по силата на Договор № 106 от 01.04.2016 г., който на посочената дата е прекратен едностранно от „Газтрейд Сливен“ ЕООД. По повод последващо искане на „Декотекс“ АД до „Газтрейд Сливен“ ЕООД да бъде възстановена доставката на природен газ за същия обект, от страна на оператора на ГРМ, му е указано да подаде заявление за присъединяване. Според „Декотекс“ АД това означава, че с едностранното разваляне на договора от „Газтрейд Сливен“ ЕООД е прекратено едностранно и присъединяването на „Декотекс“ АД към ГРМ.

Според „Декотекс“ АД във връзка с твърденията на „Газтрейд Сливен“ ЕООД, според които това присъединяване е незаконно, защото „Газтрейд Сливен“ ЕООД не е давало съгласие по чл. 4, ал. 4 от Наредба № 4, както и че не е давало отказ по чл. 199, ал. 5 от ЗЕ следва да се вземе предвид, че „Декотекс“ АД има качеството на небитов клиент по смисъла на § 1, т. 33а от ДР на ЗЕ и като такъв има право да се присъедини към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД на основание чл. 197, ал. 2 от ЗЕ. „Декотекс“ АД счита, че упражняването на това право не е обусловено от изискване за получаване на съгласие от оператора на ГРМ на територията на гр. Сливен, като условията за присъединяване към газопреносната мрежа са разписани в ЗЕ и Наредба № 4, и „Декотекс“ АД ги е изпълнило коректно, без да има извършени нарушения на установените изисквания и правила. Според „Декотекс“ АД дори да се приеме, че след едностранното прекратяване на договора с „Газтрейд Сливен“ ЕООД, обектът на „Декотекс“ АД продължава да бъде присъединен към ГРМ, това обстоятелство не е пречка да се извърши присъединяване към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД с оглед разпоредбата на чл. 197, ал. 2 от ЗЕ. „Декотекс“ АД счита, че е неправилно в случая

позоваването от страна на „Газтрейд Сливен“ ЕООД на чл. 4, ал. 4 от Наредба № 4 в редакцията на нормата преди изменението, ДВ., бр. 63/09.08.2019 г. Същата не може да се тълкува в посочения смисъл, а именно, че „Газтрейд Сливен“ ЕООД като първоначално присъединилият обект на „Декотекс“ АД оператор на ГРМ, е следвало да даде съгласие за присъединяване на същия обект към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Това пряко противоречи на чл. 197, ал. 2 от ЗЕ. Съгласието на първоначално присъединилия оператор би било изискуемо само в случая при последващо едновременно присъединяване, но към същия вид мрежа - преносна, съответно разпределителна, на друг оператор. В случая „Газтрейд Сливен“ ЕООД и „Булгартрансгаз“ ЕАД са оператори на различни газови мрежи.

„Декотекс“ АД счита, че е неотносима към случая разпоредбата на чл. 199, ал. 5 от ЗЕ, която визира хипотезата на отказ по подадено заявление на оператор за присъединяване към ГРМ на конкретно посочени основания. В становището за отказ от 08.06.2016 г. на „Газтрейд Сливен“ ЕООД, подписано от тогавашния управител Здравко Дачев, се съдържа основанието за отказ - невъзможността да се осигури доставката на природен газ с конкретни параметри за работата на когенератора.

С писмо с вх. № Е-14-61-2 от 09.10.2019 г., „Газтрейд Сливен“ ЕООД е предоставило копия на следните документи: Договор за присъединяване № 115 Б от 15.05.2017 г. (във връзка със заявление № 20 от 04.04.2016 г. и становище № 119 от 09.05.2016 г.); Договор за присъединяване № 106 Б от 10.05.2016 г. (във връзка със заявление № 22 от 25.04.2016 г. и становище № 120 от 10.05.2016 г.); Договор за присъединяване № 95 от 01.09.2016 г. (във връзка със становище № 121 от 09.06.2016 г.); Договор за разпределение и снабдяване № 122 от 08.03.2018 г. (във връзка със заявление № 21 от 20.04.2016 г.); Копия от ревизионна книга, доказващи присъединяването на „Декотекс“ АД към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД.

Предвид получената в КЕВР противоречива информация във връзка с цитираните по-горе документи, с писмо с изх. № Е-14-61-2 от 04.10.2019 г. КЕВР е сезирала Районна прокуратура Сливен, като е поискала да се извърши проверка и да се установи дали заявление от „Декотекс“ АД № 21 от 06.06.2016 г. за присъединяване към газоразпределителната мрежа на „Газтрейд Сливен“ ЕООД и становище № 120 от 08.06.2016 г. на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за отказ от присъединяване на обект „Когенератор за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“, приложени от „Декотекс“ АД към заявление за присъединяване към газопреносната мрежа, представляват истински или неистински документи.

В КЕВР е получено Постановление № 3257/19 от 26.11.2019 г. за отказ от образуване на досъдебно производство от Н. Стоянова - прокурор при Районна прокуратура Сливен (вх. № Е-14-61-2 от 27.11.2019 г. на КЕВР). В постановлението се посочва, че от извършената проверка по преписката „се установи истинността на следните документи: заявление № 21 от 06.06.2016 г. и становище № 120 от 08.06.2016 г., които са изготвени през 2016 г. и са подписани от лицата, чиито имена са записани в тях.“ С оглед събраните по преписката материали и след анализ на същите прокурор Н. Стоянова счита, че не са налице каквито и да било данни, от които може да се направи основателно предположение за извършено престъпление от общ характер или друго такова и преписката следва да се прекрати, като предвид това на основание чл. 213 от Наказателнопроцесуалния кодекс постановява отказ от образуване на досъдебно производство.

**След анализ на събраните в хода на административното производство данни и доказателства, се установи следното:**

„Газтрейд Сливен“ ЕООД има издадена лицензия № Л-432-08 от 16.02.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-432-12 от 16.02.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Сливен.

„Булгартрансгаз“ ЕАД има издадена лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. за

дейността „пренос на природен газ” по националната газопреносна мрежа.

„Декотекс“ АД е юридическо лице, със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, гр. Сливен, бул. „Хаджи Димитър” № 42. Дружеството е с предмет на дейност: текстилна и трикотажна промишленост, производство и търговия в страната и чужбина на вълнени и тип вълнени прежди и изделия от тях, килими и килимени изделия, подови покрития, развойна и внедрителска дейност.

Между „Декотекс“ АД и „Промислено Газоснабдяване“ ООД (ново наименование „Газтрейд Сливен“ ЕООД) е сключен договор за продажба на природен газ № 45 от 10.06.2009 г. На 01.01.2011 г. между страните е сключен договор за разпределение и снабдяване с природен газ със същия номер, прекратен с Анекс № 2 от 09.04.2012 г.

Обектът на „Декотекс“ АД - „Производствена сграда - Когенератор за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“, намиращ се на бул. „Хаджи Димитър“ № 42, е присъединен към ГРМ на „Газтрейд Сливен“ ЕООД на 10.06.2009 г. „Декотекс“ АД е ползвало природен газ за този обект чрез ГРМ в гр. Сливен по силата на договор № 106 от 01.04.2016 г. за разпределение и снабдяване с природен газ с „Газтрейд Сливен“ ЕООД, прекратен едностранно от газоразпределителното дружество на 13.09.2018 г.

Вътрешнозаводската мрежа на „Декотекс“ АД е отдадена за ползване на „Рожее Ванден Берхе БГ“ ЕАД за собствения му обект „Промазваща инсталация“ и получава природен газ от „Газтрейд Сливен“ ЕООД от същата точка на присъединяване, в която е присъединен обекта на „Декотекс“ АД.

„Декотекс“ АД е подало в „Газтрейд Сливен“ ЕООД заявление № 21 от 06.06.2016 г. за присъединяване към ГРМ на обект: Производствена сграда гр. Сливен – Когенератор за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, намиращ се на адрес: гр. Сливен, бул. „Хаджи Димитър“ № 42. В подаденото заявление е посочен минимален и максимален часов разход  $520 \text{ m}^3$  и е представена таблица с описание и технически характеристики на мощностите, които се предвижда да работят с природен газ, съгласно която вида на газовия уред е когенератор Cummins с мощност 2400 kW и максимален дебит  $520 \text{ m}^3/\text{h}$ . Във връзка с подаденото заявление, „Газтрейд Сливен“ ЕООД е изготвило писмено становище № 120 от 08.06.2016 г. с отказ от присъединяване на посочения обект, поради установена техническа невъзможност на „Газтрейд Сливен“ ЕООД да достави природен газ с необходимото качество и налягане. Причината за направения отказ е липса на капацитет на ГРМ в мястото на присъединяване.

„Декотекс“ АД е подало в „Булгартрансгаз“ ЕАД заявление № БТГ КП 20-00-6 от 08.10.2018 г. за присъединяване към газопреносната мрежа. Към заявлението за присъединяване са приложени: характеристика на обемите природен газ заявени за пренос/подаване в точката на присъединяване; характеристика на съоръжения в „Декотекс“ АД, които ще работят с природен газ след присъединяването/промяна на характеристиката (когенерационна система Cummins тип Q2000QNC, сушилна/лаймовачна машина Sellers, парен котел ЕКМ-2, маслогреен котел тип ТКЗ 155); обяснителна записка за инвестиционно решение на „Декотекс“ АД; заявление № 21 от 06.06.2016 г. за присъединяване към газоразпределителната мрежа на „Газтрейд Сливен“ ЕООД на обект: Производствена сграда гр. Сливен – Когенератор за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; становище № 120 от 08.06.2016 г. на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за отказ от присъединяване на обекта. Във връзка със заявлението „Булгартрансгаз“ ЕАД е изготвило становище № КП 20-00-6(3) от 12.12.2018 г. за условията за присъединяване на „Декотекс“ АД към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Между „Декотекс“ АД и „Булгартрансгаз“ ЕАД въз основа на становището и на основание чл. 196 и сл. от ЗЕ и Раздел III от Наредба № 4 е сключен договор БТГ № 3872 от 15.03.2019 г. за присъединяване към газопреносната мрежа на обект на „Декотекс“ АД. Часовият разход на природен газ, в  $\text{m}^3/\text{h}$ , приведен към температура 293,15 K и абсолютно налягане 0,101325 MPa, съгласно договора за присъединяване към газопреносната мрежа е максимален –  $1000 \text{ m}^3/\text{h}$  и минимален  $800 \text{ m}^3/\text{h}$ . Максималното работно налягане е 0,6

МРа.

За местоположение на точката на присъединяване към газопреносната мрежа е определена нова измервателна линия, разположена на съществуваща автоматична газорегулираща станция (АГРС) Сливен, собственост на оператора на газопреносната мрежа.

**Въз основа на гореизложеното, могат да се направят следните изводи:**

Съгласно чл. 31, т. 3 от Наредба № 4 юридическите лица подават до оператора на газоразпределителна мрежа заявление за присъединяване на съответната промишлена газова инсталация към газоразпределителната мрежа при съществуващ, присъединен към газоразпределителната мрежа обект - в случаи на необходимост от увеличение на доставката на природен газ над договорената, когато това води до промяна на параметрите за присъединяване на вече присъединен обект и изисква реконструкция или рехабилитация на отклонението и/или съоръжението за присъединяване.

Според чл. 34, ал. 2 (в редакцията до 09.08.2019 г.) от Наредба № 4 операторът на газоразпределителна мрежа извършва проучването по ал. 1 и уведомява заявителя за резултатите от него със съгласие за присъединяване или с аргументиран отказ в срок до 20 работни дни от подаване на заявлението за присъединяване, лично или по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

На основание чл. 30, ал. 1, т. 1 от Наредба № 4 операторът на газоразпределителна мрежа може да откаже присъединяването към газоразпределителната мрежа когато липсва капацитет на мрежата в съответната входна и/или изходна точка на газоразпределителната мрежа. Аргументираният отказ не е ограничен със срок на валидност.

Съгласно чл. 36, ал. 1 от Наредба № 4 на основание проучването за присъединяване по чл. 34 операторът на газоразпределителна мрежа сключва договор за присъединяване с клиента.

На основание чл. 199, ал. 5, т. 1 от ЗЕ операторът на газоразпределителната мрежа може с писмен мотивиран отказ да откаже присъединяването към газоразпределителната мрежа, когато липсва капацитет на мрежата.

Съгласно чл. 199, ал. 6 от ЗЕ в случай на отказ по ал. 5, т. 1 и 2 от същата разпоредба се прилага съответно чл. 197, ал. 6 от ЗЕ. Съгласно чл. 197, ал. 6 от ЗЕ, в случай на отказ по ал. 5, т. 2 небитовите клиенти на природен газ могат да изградят за своя сметка газопровод до газопреносната мрежа.

Видно от приложените документи към преписката, капацитетът и налягането на природния газ, които са били осигурявани от „Газтрейд Сливен“ ЕООД за нуждите на обекта на „Декотекс“ АД, не са били достатъчни за нормална и ефективна работа на когенератора, което се потвърждава и от информацията, представена от „Газтрейд Сливен“ ЕООД. Следва да се отбележи, че в тази връзка дружеството е подало в „Газтрейд Сливен“ ЕООД заявление № 21 от 06.06.2016 г. за присъединяване към ГРМ на обект: Производствена сграда – Когенератор за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, поради необходимост от осигуряване на нужните параметри (капацитет и налягане) за ефективната работа на когенератора. Във връзка с подаденото заявление, „Газтрейд Сливен“ ЕООД е издало становище № 120 от 08.06.2016 г. с отказ от присъединяване на посочения обект, поради установена техническа невъзможност на „Газтрейд Сливен“ ЕООД да достави природен газ с необходимото качество и налягане, като причината за направения отказ е липса на капацитет на ГРМ в мястото на присъединяване.

Подаденото от „Декотекс“ АД заявление е съгласно чл. 31, т. 3 от Наредба № 4. Издаденото от „Газтрейд Сливен“ ЕООД становище е съгласно чл. 30, ал. 1, т. 1 от Наредба № 4 и кореспондира на чл. 199, ал. 5, т. 1 от ЗЕ.

„Декотекс“ АД е подало в „Булгартрансгаз“ ЕАД заявление с № БТГ КП 20-00-6 от 08.10.2018 г. за присъединяване към газопреносната мрежа, като е изградило за своя сметка газопровод до газопреносната мрежа, което е в съответствие с чл. 199, ал. 6 от ЗЕ.

С оглед всичко изложено, Договор БТГ № 3872 от 15.03.2019 г. за присъединяване

към газопреносната мрежа, сключен между „Декотекс“ АД и „Булгартрансгаз“ ЕАД е в съответствие със ЗЕ и Наредба № 4.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Димитров. В Комисията за енергийно и водно регулиране е получено писмо от газоразпределително дружество „Газтрейд Сливен“ ЕООД, с което информира Комисията за строителство на директен газопровод към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД от „Декотекс“ АД - бивш клиент на „Газтрейд Сливен“ ЕООД. „Газтрейд Сливен“ ЕООД счита, че изграждането на директния газопровод е незаконно и по този начин се нарушават правата на дружеството – като лицензиант за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Аргументите, които „Газтрейд Сливен“ ЕООД излага в писмото са, че съгласно чл. 4, ал. 4 от Наредба № 4 дружеството не е издавало писмено съгласие и разрешение за присъединяване на „Декотекс“ АД към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Според чл. 199, ал. 5 от Закона за енергетиката, „Газтрейд Сливен“ ЕООД не е издавало отказ, за да може да се приложи чл. 199, ал. 6 от ЗЕ.

Във връзка с писмото работната група е изисквала информация от „Декотекс“ АД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Газтрейд Сливен“ ЕООД, която е представена в срок. Съставени са констативни протоколи за резултатите от проверката. М. Димитров обърна внимание, че в първоначално представените документи от „Булгартрансгаз“ ЕАД към заявлението за присъединяване на „Декотекс“ АД са приложени и два броя документи за Заявление № 21, подадени от „Декотекс“ АД до „Газтрейд Сливен“ ЕООД и становище на „Газтрейд Сливен“ ЕООД с отказ за присъединяване. Работната група е изпратила тези документи на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за становище, тъй като дружество твърди, че не е издавало отказ за присъединяване. „Газтрейд Сливен“ ЕООД е отговорило, че не е депозирано подобно заявление и не е издавано становище. Работната група е сезирала Районна прокуратура – Сливен и е поискала да се установи истински ли са тези документи. Получено е постановление от Районна прокуратура – Сливен. Извършената проверка е установила, че документите са истински. „Декотекс“ АД е подало заявление и „Газтрейд Сливен“ ЕООД е издало становище.

От документите в установено, че „Декотекс“ АД е присъединено към газоразпределителната мрежа през 2009 г., като тогава природният газ е използван за парни котли на дружеството. През 2016 г. дружеството е въвело в експлоатация когенератор за комбинирано производство и за него е сключен договор за разпределение и снабдяване с „Газтрейд Сливен“ ЕООД през същата година. „Декотекс“ АД е подало в „Газтрейд Сливен“ ЕООД заявление № 21 за присъединяване към ГРМ на дружеството. „Газтрейд Сливен“ ЕООД е отказало със становище № 120. След това „Декотекс“ АД е подало заявление за присъединяване към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, което е издало становище. Във връзка с това становище с сключен договор за присъединяване между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Декотекс“ АД.

В чл. 31, т. 3 от Наредба № 4 е записано, че юридическите лица, които имат присъединени обекти към разпределителна мрежа подават заявление за присъединяване в случай на увеличаване на доставките, когато това води до промяна на параметрите за присъединяване. В чл. 199, ал. 5, т. 1 от ЗЕ и чл. 30, ал. 1 от Наредба № 4 се казва, че газоразпределителното дружество може да откаже присъединяване във връзка с подадено заявление, когато липсва капацитет на газоразпределителната мрежа. В чл. 199, ал. 6 се казва, че при отказ небитовият клиент може да изгради директен газопровод за своя сметка към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Видно от приложените документи по случая, природният газ и параметрите, които се осигурявани за когенератора са били недостатъчни за ефективната му работа и по-специално налягането. „Декотекс“ АД посочва, че е необходимо налягане от 0,6 МПа, а „Газтрейд Сливен“ ЕООД е осигурявало 0,4 МПа. Тази информация е потвърдена и от „Газтрейд Сливен“ ЕООД. В този случай „Декотекс“ АД е подало заявление за присъединяване към

газоразпределителната мрежа на „Газтрейд Сливен“ ЕООД с цел увеличаване на капацитета и на доставките. Дружеството е отказало присъединяването поради липса на капацитет на мрежата. След това Декотекс“ АД е подало заявление за присъединяване към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Издадено е положително становище от „Булгартрансгаз“ ЕАД и е сключен договор за присъединяване, който е в съответствие със ЗЕ и с Наредба № 4 за присъединяване към газопреносната и газоразпределителната мрежи. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 42, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 4, т. 8, чл. 77, ал. 2, т. 1 и т. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 и чл. 40, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с Констативен протокол № Г-16 от 03.10.2019 г., Констативен протокол № Г-17 от 03.10.2019 г. и Констативен протокол № Г-18 от 03.10.2019 г., работната група предлага на КЕВР да приеме настоящия доклад.

С. Тодорова каза, че резултатите от проверката са ясни. Остава неясно как е възможно дружество да подава сигнал към Комисията за някаква нередност и да предоставя документи с невярно съдържание, за да си докаже тезата. Това не подлежи ли на някаква санкция от страна на КЕВР? От една стара дружеството отказва, второ, подава сигнал за нещо незаконно и трето – лъже Комисията.

А. Иванов каза, че съгласно ЗЕ при констатиране и при съмнение за извършено престъпление длъжностните лица сезират компетентните органи, което всъщност е направено с писмото до Районната прокуратура.

А. Йорданов каза, че също иска да направи коментар, който не е толкова по същество. Извършена е проверка, фактите са установени, резултатът е ясен. Възникват няколко въпроса извън това. А. Йорданов каза, че по номерацията на разпоредбите не е можал да се информира, но трябва да се изясни дали това писмо, с което се е инициирало административното производство от КЕВР, е разгледано като жалба от лицензиант към лицензиант, като сигнал по реда на контрола или като жалба на лицензиант срещу клиент. В този случай ако „Газтрейд Сливен“ ЕООД в нарочен документ, изпратен до Комисията твърди, че такива заявления и такъв отказ няма (извън наказателната отговорност, че се твърди нещо, което според Прокуратурата е невярно) възниква и въпросът как се изпълняват задълженията да се съхраняват документите, досиетата на обектите и всичко останало съгласно лицензията. Дружеството не може да установи подавано ли е заявление. Може би тук има допълнителен предмет на контрол, който трябва да се осъществи.

М. Димитров отговори, че писмото е разгледано по реда на контрола – чл. 76 от ЗЕ, който предвижда съставянето на констативни протоколи и доклад. По отношение на информацията - в този период управител на „Газтрейд Сливен“ ЕООД е бил друг, а не сегашният.

А. Йорданов каза, че разбира това, но лицензионните задължения не са отменени – да се съхраняват досиетата на обектите и да се съхраняват всички документи в изискуемия от закона срок, в това число и заявленията за присъединяване, откази, становища и т.н.

М. Димитров каза, че в тази връзка дружеството е представило заявления и становища, които са издавани на други дружества.

А. Йорданов каза, че тогава явно има още по-голям проблем, който е с деловодната им система. А. Йорданов поясни, че не упреква работната група. Тази констатация повдига въпрос, който трябва да се провери извън това административно производство. Очевидно има някакъв проблем с воденето и съхраняването на документацията. Няма как под един и същ номер да има заявление и от „Декотекс“ АД, и от някой друг.

М. Димитров поясни, че затова въпросът е отнесен и до Районна прокуратура – Сливен.

А. Йорданов отговори, че наказателната отговорност е за това дали са използвани неверни доказателства. Тук става въпрос за задължението им по лицензията за съхраняване на документи, които са свързани с дейността, което е предмет на административен контрол от страна на КЕВР. Очевидно трябва да се провери как



дружеството изпълнява задълженията си по лицензията във връзка с всякакви документи, съотносими към дейността. Има задължения според лицензията и закона, както и срокове, в които трябва да се съхраняват.

И. Иванов запитва А. Йорданов дали казаното от него трябва да се приема като предложение да се извърши извънредна проверка на „Газтрейд Сливен“ ЕООД с предмет нещата, които са разисквани.

А. Йорданов отговори, че резултатът от извършената проверка очертава необходимостта да се провери изпълнението на лицензионната дейност по отношение съхранението на документи и досиета на клиенти. М. Димитров казва, че има проблем при смяната на управителите, но задължението си остава независимо от това.

М. Димитров каза, че сегашният управител на дружеството е заявил, че е не издавал подобни документи. Прокуратурата е направила проверка и е установила, че това становище е издадено от предишния управител.

А. Йорданов каза, че въпреки това дружеството трябва да пази становищата, които са издадени от предходния управител. Те не са на управителите, а на дружествата.

М. Сиркова каза, че в доклада е записано, че дружеството е изпратило три поредни документа: Становище № 119, Становище № 120 и Становище № 121, в което се твърди, че не е вярно това, което се представя от другата страна. Затова работната група е сезирала прокуратурата.

А. Йорданов каза, че работната група не го разбира. Наказателната отговорност, която може да бъде реализирана, не е въпрос към КЕВР. Административният контрол как и дали дружеството осъществява дейността си в съответствие с изискванията на закона е в контрола на Комисията. Установеното от работната група предполага, че има някакъв проблем при изпълнение на лицензионните задължения и на закона относно Закона за съхраняване на документите.

А. Иванова каза, че иска да уточни дали дирекцията трябва да направи тематична проверка във връзка с начина на съхраняване на досиетата по повод присъединяване на клиенти към газопреносната мрежа на „Газтрейд Сливен“ ЕООД.

И. Иванов каза, че това е точно така и запитва А. Йорданов дали ще формулира предложението си съвсем ясно, защото подлежи на гласуване.

А. Йорданов каза, че предложението му е следното: във връзка с резултатите от това административно производство дирекцията, в частност контролния отдел, да осъществи тематична проверка на изпълнението на лицензионните задължения и законовите задължения на лицензианта във връзка с изпълнението на документи, свързани с дейността му.

И. Иванов предложи да се премине към гласуване първо на предложението на работната група за приемане на доклада и след това към предложението на А. Йорданов за осъществяване на тематична проверка на „Газтрейд Сливен“ ЕООД.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 42, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 4, т. 8, чл. 77, ал. 2, т. 1 и т. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 и чл. 40, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с Констативен протокол № Г-16 от 03.10.2019 г., Констативен протокол № Г-17 от 03.10.2019 г. и Констативен протокол № Г-18 от 03.10.2019 г.

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-22 от 09.01.2020 г. относно проверка във връзка с писмо с вх. № Е-14-61-2 от 21.06.2019 г. от „Газтрейд Сливен“ ЕООД за присъединяване на „Декотекс“ АД към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

2. Отдел „Контрол и решаване на спорове-природен газ“ да извърши тематична проверка във връзка с начина на съхраняване на досиетата по повод присъединяването на клиенти към газопреносната мрежа на „Газтрейд Сливен“ ЕООД.

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

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

**По т.4.** Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-43 от 13.01.2020 г. относно **комплексна планова проверка по изпълнение условията на издадените на „Си Ен Джи Марица“ ООД лицензи за територията на община Чепеларе.**

Със Заповед № 3-Е-239 от 26.11.2019 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 76, ал. 4 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки през 2019 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“ по изпълнение на лицензионните условия, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Си Ен Джи Марица“ ООД за изпълнение условията на издадените лицензи № Л-369-08/14.11.2011 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-369-12/14.11.2011 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Чепеларе.

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

„Си Ен Джи Марица“ ООД (в несъстоятелност) с ЕИК 175084796, е регистрирано на 15.09.2008 г., със седалище и адрес на управление: град Петрич, Шосето за София, оранжерии Петрич. Предметът на дейност на дружеството е: компресиране, пренос и продажба на природен газ, изграждане и експлоатация на газови инсталации и съоръжения, специализиран транспорт на съдове под налягане и други дейности, които не са забранени от закона. Управител на дружеството е Велин Георгиев с прекратени правомощия. Синдик на дружеството е Дияна Благоева Атанасова, област Благоевград, община Благоевград, ул. „Тодор Александров“ № 26, вх. Б, ап. 2.

Капиталът на „Си Ен Джи Марица“ ООД е в размер на 2 706 000 лв. Собственик на капитала е „Газ трейдинг 2002“ ЕООД с управител Радослав Георгиев и седалище и адрес на управление община Петрич, с. Скрът, м. Калник.

Процедурата по откриване на производство по несъстоятелност на „Си Ен Джи Марица“ ООД е открита с решение № 553 от 07.03.2019 г. по т. д. № 3864 от 2018 г. на Софийски апелативен съд. Молбата за откриване на производството е на „Корпоративна търговска банка“ АД (в несъстоятелност), според която се твърди, че има изискуеми парични вземания от „Си Ен Джи Марица“ ООД в общ размер на 14 380 474,08 лв., произтичащи от договор за банков кредит от 09.11.2006 г., договор за банков кредит от 24.11.2008 г. и договор за банков кредит от 11.03.2009 г. С постановеното решение съдът обявява неплатежоспособността на „Си Ен Джи Марица“ ООД, обявява начална дата на неплатежоспособността 22.12.2014 г., назначава за временен синдик Радослав Тонев, постановява обща възбрана и заповор върху имуществото на „Си Ен Джи Марица“ ООД и

насрочва първо събрание на кредиторите на дружеството на 29.03.2019 г. от 15:00 ч. със следния дневен ред: изслушване на доклада на временния синдик, избор на постоянен синдик и предлагане на съда и определяне на размера на възнаграждението на постоянния синдик.

С решение № 2344 от 27.12.2019 г. на Софийски градски съд, постановено по търговско дело № 6525 от 2016 г. „Си Ен Джи Марица“ ООД е обявено в несъстоятелност, като е постановено прекратяване на дейността на предприятието на търговско дружество „Си Ен Джи Марица“ ООД, прекратяват се правомощията на органите на търговското дружество и съдът постановява да започне осребряване на включеното в масата на несъстоятелността имущество и разпределение на осребреното имущество. Подлежи на незабавно изпълнение. Срещу решението на СГС е подадена въззивна жалба от Стела Павлова и Огнян Павлов в качеството им на кредитори с приети вземания в списъка на приетите вземания на кредиторите на „Си Ен Джи Марица“ ООД.

Проверката бе извършена в гр. Чепеларе и к.к. Пампорово, където дружеството е изградило газоразпределителни мрежи и има присъединени към тях клиенти, както и в офиса на дружеството в град Петрич, ж.к. „Шосето за София“, Оранжерии Петрич, в присъствието на г-н Велин Георгиев – управител на „Си Ен Джи Марица“ ООД.

Проверката обхваща периода **януари 2015 г. – ноември 2019 г.** Последната планова проверка е извършена през 2014 г.

**В изпълнение на заповедта бяха проверени:** документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения, беше извършен преглед на част от газоразпределителната мрежа (ГРМ) и площадките за декомпресиране на природния газ собственост на дружеството в гр. Чепеларе и к.к. Пампорово.

ГРМ на проверяваната лицензионна територия няма връзка с газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и доставките на природен газ се извършват с камиони с компресиран природен газ, чрез двете площадки за декомпресиране на природния газ в гр. Чепеларе и к.к. Пампорово.

Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

#### **I. Срок на лицензиите**

„Си Ен Джи Марица“ ООД притежава следните лицензии: № Л-369-08/14.11.2011 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-369-12/14.11.2011 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Чепеларе за срок от 35 години.

#### **II. Специални условия**

##### **1. Изграждане на газоразпределителна мрежа за територията на община Чепеларе**

Дружеството не е представило информация за изпълнението на показателите на одобрения от КЕВР бизнес план за периода 2011-2015 г. (за периода на проверката), одобрен с решение № Л-369 от 14.11.2011 г., включително за изградена газоразпределителна мрежа.

За периода на проверката е издадено от ДНСК едно разрешение за ползване № СТ-05-1308 от 29.11.2017 г. на дружеството за к.к. „Пампорово“ за строеж „Газификация на „Курортен комплекс „Пампорово“, подобект „Автоматична газорегулираща станция със ذخарващ газопровод за газоразпределителната мрежа на к.к. „Пампорово“ и подобект: „Газоразпределителна мрежа – I етап“.

##### **2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата**

В изпълнение на задължението на лицензианта да експлоатира и поддържа мрежата и във връзка с оперативното управление и контрола на ГРМ, „Си Ен Джи Марица“ ООД е разработило: Инструкция за експлоатация, обслужване и поддържане на разпределителните газопроводи и съоръженията към тях.

Дежурствата в дружеството се дават съгласно графици, одобрени от управителя.

В „Си Ен Джи Марица“ ООД се водят Дневник на обходите в гр. Чепеларе и Дневник на обходите в к.к. Пампорово. В тях се записват резултатите от ежеседмичните

обходи, които се правят на ГРМ от служители на дружеството.

Ревизионните книги за надзорните съоръжения на „Си Ен Джи Марица“ ООД се съхраняват в гр. Чепеларе и к.к. „Пампорово“, на територията на площадките за декомпресиране на природния газ. На случаен принцип са проверени ревизионни книги на: ГРМ на к.к. „Пампорово“, подобект ГРИТ за сгъстен природен газ метан за хотел „Чевермето“ и Газификация на к.к. „Пампорово“, ГРМ, етап 1, газопроводно отклонение за природен газ за хижа „Студенец“ и хотел „Ива Елена“ и газопроводно отклонение за природен газ за хотел „Камелия“, ресторант „Черният кон“ и Спасителна служба. Заверени са от съответните длъжностни лица и няма направени предписания.

Дружеството е представило регистри на аварийните прекъсвания за гр. Чепеларе и к.к. Пампорово, които съдържат: дата; местонахождение; параметри; газопровод код; съответствие; времетраене; отстранено; извършил прекъсване; подпис; детайлно описание на прекъсването; причини за прекъсването. В регистрите няма отбелязани аварийни прекъсвания.

Дружеството е представило и регистри на плановите прекъсвания за гр. Чепеларе и к.к. Пампорово, които съдържат: дата; местонахождение; параметри; газопровод код; съответствие; времетраене; отстранено; извършил прекъсване; подпис; детайлно описание на прекъсването; причини за прекъсването. В регистъра за плановите прекъсвания за гр. Чепеларе е отбелязано планово спиране на газопровод за присъединяване на СУ „Васил Дечев“ на 07.11.2019 г.

Одоризацията на природния газ се извършва в компресорната станция в с. Граф Игнатиево, собственост на „Си Ен Джи Марица“ ООД.

На работниците и служителите на „Си Ен Джи Марица“ ООД се провежда инструктаж на работното място, в т.ч. периодичен и извънреден инструктаж съгласно представените книги за провеждане на инструктажа.

„Си Ен Джи Марица“ ООД е разработило Аварийен план за защита при бедствия за обект: „Автоматична газоразпределителна станция“ в ПИ 80371.243.5, гр. Чепеларе, община Чепеларе, област Смолян и „Газоразпределителна мрежа“ - гр. Чепеларе. Разработен е и Аварийен план за защита при бедствия за обект: „Автоматична газоразпределителна станция“ в ПИ 67653.1.22, м. Караманджа, к.к. „Пампорово“, община Смолян, и „Газоразпределителна мрежа“ - к.к. „Пампорово“. Аварийните планове са утвърдени от управителя на дружеството.

Управителят на дружеството е утвърдил списък с необходимите материални запаси, резервни части, необходими за функционирането на мрежата. Дружеството разполага със складове в гр. Чепеларе и к.к. Пампорово и 3 бр. сервисни автомобили.

Във връзка с осигуряване здравословни и безопасни условия на труд на служителите дружеството има Договор за обслужване със „Служба по трудова медицина – Доверие“ ООД.

### **3. Отношения с клиентите на природен газ**

На територията на площадките за декомпресиране на природния газ в гр. Чепеларе и к.к. Пампорово, дружеството разполага с временни помещения, които изпълняват функцията на помещение за работа с потребителите на енергийни услуги и складова база.

На интернет страницата на дружеството са обявени спешни телефони за гр. Чепеларе и к.к. Пампорово.

Всички клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежата на дружеството, имат други доставчици на природен газ – „Родопи газ“ ООД за присъединените към ГРМ в к.к. Пампорово и „Газ трейдинг 2002“ ЕООД за присъединените към ГРМ в гр. Чепеларе.

„Си Ен Джи Марица“ ООД е публикувало на електронната си страница в интернет общите условия на договорите, но същите не са поставени на видно място в помещенията за работа с потребителите на енергийни услуги съгласно изискването на чл. 124, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. В тази връзка е направено задължително предписание на дружеството.

„Си Ен Джи Марица“ ООД е предоставило информация на своята интернет страница за процедурата за смяна на доставчик и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си съгласно чл. 38б, ал. 1, т. 2 от ЗЕ.

#### **4. Качество на услугите**

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За изпълнение на това задължение той назначава достатъчен на брой и квалифициран персонал за осъществяване на дейността. „Си Ен Джи Марица“ ООД е представило организационна структура на дружеството, която включва: Ръководител, Фронт офис Пампорово АГРС, Фронт офис Чепеларе АГРС и Звено поддръжка. Общо за лицензионната територия работят 5 души.

„Си Ен Джи Марица“ ООД работи съгласно приетите от Комисията „Показатели за качество на газоснабдяването“.

Съгласно условията на лицензиите, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиенти. Дружеството поддържа регистри на получените жалби на клиенти за гр. Чепеларе и к.к. Пампорово, които съдържат: местоположение; име на клиент; обект; получил жалбата; подпис; детайлно описание на жалбата; забележка. За периода на проверката има една жалба срещу „Си Ен Джи Марица“ ООД, подадена в КЕВР, по която Комисията се е произнесла с решение.

Дружеството не е въвело Системата за управление на качеството ISO 9001. В тази връзка е направено задължително предписание.

#### **5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата**

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Си Ен Джи Марица“ ООД заявява, че преди 01.08.2018 г. не разполага с данни за присъединяване на клиенти към ГРМ и съответно не разполага с досиета на присъединените към ГРМ стопански и битови клиенти.

След тази дата, в дружеството има подадено едно заявление за присъединяване към ГРМ на обект СУ „Васил Дечев“, на което е отговорено с писмо, в което е изразено положително становище и е предложен договор за присъединяване към ГРМ.

#### **6. Непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на клиентите**

„Си Ен Джи Марица“ ООД е извършвало дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за тази лицензирана територия до 01.03.2019 г. След тази дата всички клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежата на дружеството в к.к. Пампорово имат друг доставчик на природен газ – „Родопи газ“ ООД.

Дружеството е сключило Договор № ДРПГ – 003 от 01.11.2019 г. за достъп и разпределение на природен газ по газоразпределителните мрежи на „Си Ен Джи Марица“ ООД с „Газ трейдинг 2002“ ЕООД, въз основа на който „Газ трейдинг 2002“ ЕООД ползва газоразпределителната мрежа в гр. Чепеларе и доставя природен газ на присъединените клиенти.

#### **7. Финансова обезпеченост**

Управителят на дружеството заявява, че за периода откакто е управител до момента, „Си Ен Джи Марица“ ООД не е извършвало сделки на разпореждане с имущество на дружеството по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ. „Си Ен Джи Марица“ ООД не разполага с информация за задълженията на дружеството преди 01.08.2018 г., както и за вземанията от клиенти.

#### **8. Измерване на природния газ**

„Си Ен Джи Марица“ ООД поддържа електронен регистър на монтираните средства за търговско измерване (СТИ), собственост на дружеството, въз основа на който се прави график за подлежащите на метрологична проверка разходомери. Регистърът на СТИ съдържа следните данни: потребител; разходомер тип; фабричен номер; производител; модел; година; размер; Qmax; Qmin; диаметър; дата на последна проверка; № на протокол; дата, дата за последваща проверка; Ризх.

„Си Ен Джи Марица“ ООД поддържа и електронен регистър на коректорите, който съдържа: потребител; фабричен номер; производител; тип; година; дата на последна проверка; № на протокол; дата за последваща проверка.

#### **9. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове за периода на проверката**

През 2015 г. „Си Ен Джи Марица“ ООД е работило съгласно бизнес план за периода 2011 г. - 2015 г., одобрен с решение на КЕВР № Л-369 от 14.11.2011 г. След 2015 г. дружеството няма утвърден нов бизнес план. „Си Ен Джи Марица“ ООД не разполага с данни за изпълнението на бизнес плана за 2015 г., както и с каквито и да било отчетни данни преди 01.08.2018 г. Дружеството не е представило информация за изпълнението на показателите на одобрения от КЕВР бизнес план за периода на проверката. Дружеството е представило в КЕВР заявление № Е-15-53-20 от 09.11.2015 г. за одобряване на бизнес план за периода 2016 г. - 2020 г. В тази връзка, КЕВР е изпратила писмо до „Си Ен Джи Марица“ ООД за отстраняване на нередовности в бизнес плана, тъй като в него са били включени обекти от друга лицензионна територия. Дружеството не е отстранило констатираните нередовности.

#### **11. Застраховки**

За периода 24.12.2017 г. – 01.01.2019 г. дружеството не е представило полици за сключени „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“. Към представената комбинирана застрахователна полица № 2200191400000001/1, адрес на застрахования обект гр. Чепеларе УПИ 80371.243.5 и к.к. Пампорово УПИ 67653.1.22 със срок от 02.01.2019 г. до 02.12.2019 г. не е приложена информация за включена отговорност към трети лица. Застрахованите обекти са площадките за декомпресиране на природния газ на дружеството. Няма застраховки за линейната част на ГРМ извън площадките за декомпресиране.

#### **12. Разделно счетоводство и цени**

Дружеството е представяло в КЕВР годишни финансови отчети до 2017 г. включително. От тях е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране.

От проверените фактури за присъединяване към ГРМ се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените от Комисията цени с решение № Ц-41 от 12.12.2011 г.

Представените фактури, издадени от „Си Ен Джи Марица“ ООД на клиенти на дружеството за доставка на природен газ в периода 31.01.2019 г. – 15.03.2019 г., съдържат следните компоненти: доставка на природен газ от обществен доставчик; пренос чрез компресиране и транспорт от CNG Марица; разпределение на природен газ от CNG Марица; снабдяване с природен газ от CNG Марица; прието кол. над 105% ДКК; акциз ставка и ДДС.

Цените за пренос чрез компресиране и транспорт от CNG Марица, разпределение на природен газ от CNG Марица и снабдяване с природен газ от CNG Марица съответстват на утвърдените от Комисията с решение № Ц-41 от 12.12.2011 г. цени на дружеството.

Регулираните цени не са публикувани на електронната страница на дружеството в интернет, както и не са поставени на видно място в помещенията за работа с потребителите на енергийни услуги. В тази връзка е направено задължително предписание на дружеството.

#### **13. Събиране, съхранение и предоставяне на информация на Комисията – годишна отчетна информация**

В изпълнение на задълженията за съхраняване и предоставяне на информация на Комисията съгласно издадените лицензии, дружеството е предоставяло необходимата информация до 2017 г. включително. За 2018 г. такава информация не е предоставяна. В тази връзка от дружеството заявяват, че не разполагат с каквито и да било отчетни данни преди 01.08.2018 г., което прави невъзможно изготвянето на отчетен доклад за дейността за 2018 г.

#### **14. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата**

Управителят на „Си Ен Джи Марица“ ООД декларира, че след 01.08.2018 г. не са извършвани сделки на разпореждане с имущество на дружеството по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ.

#### **15. Такси**

Дружеството не заплаща в срок лицензионните такси съгласно Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ. Към датата на проверката „Си Ен Джи Марица“ ООД дължи втора вноска за 2018 г. и годишна такса за 2019 г., както и съответните лихви върху тях. Към настоящия момент за дължимите суми, КЕВР е предприела действия за принудителното им събиране чрез ТД на НАП по утвърдената в КЕВР процедура.

#### **III. Заключение**

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

1. „Си Ен Джи Марица“ ООД да публикува на електронната си страница, както и да постави на видно място в помещенията за работа с потребителите на енергийни услуги регулираните цени съгласно т. 3.5.1. от лицензия № Л-369-12/14.11.2011 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Чепеларе;

2. „Си Ен Джи Марица“ ООД да постави на видно място в помещенията за работа с потребителите на енергийни услуги общите условия на договорите съгласно чл. 124, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката;

3. „Си Ен Джи Марица“ ООД да започне процедура по въвеждане на системата за управление на качеството на лицензионната дейност, съгласно т. 3.4.4. от лицензия № Л-369-08/14.11.2011 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и т. 3.7.3. от лицензия № Л-369-12/14.11.2011 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Чепеларе.

На дружеството е определен срок от един месец за изпълнение на предписанията по т. 1 и т. 2 и срок от три месеца по т. 3 от съставянето на констативния протокол, на основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката, „Си Ен Джи Марица“ ООД да уведоми КЕВР за изпълнението на направените предписания, като приложи съответните доказателства.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 23.12.2019 г.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Сиркова. Със заповед на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Си Ен Джи Марица“ ООД за изпълнение условията на издадените лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Чепеларе. Проверката е извършена на 05-06.12.2019 г., съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма, в гр. Чепеларе и к.к. Пампорово, където дружеството е изградило газоразпределителни мрежи и има присъединени към тях клиенти, както и в офиса на дружеството в гр. Петрич. „Си Ен Джи Марица“ ООД е обявено в несъстоятелност с решение от 27.12.2019 г. на СГС, което е обжалвано. ГРМ на проверяваната лицензионна територия няма връзка с газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и доставките на природен газ се извършват с камиони с компресиран природен газ - чрез двете площадки за декомпресиране на природния газ в гр. Чепеларе и к.к. Пампорово. Всички клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежата на дружеството имат други доставчици на природен газ – „Родопи газ“ ООД за присъединените към ГРМ в к.к. Пампорово и „Газ трейдинг 2002“ ЕООД за присъединените към ГРМ в гр. Чепеларе. След 2015 г. „Си Ен Джи Марица“ ООД няма

утвърден нов бизнес план. Дружеството е представило заявление за одобряване на бизнес план за периода 2016 – 2020 г., като в тази връзка КЕВР е изправила до него писмо за отстраняване на нередовностите, тъй като в бизнес плана са били включени обекти от друга лицензионна територия, но дружеството не е отстранило тези нередовности. От представените задължителни застраховки е задължено, че застрахованите обекти са само площадките за декомпресиране, като няма застраховка за линейната част на ГРМ извън тези площадки. В тази връзка е съставен акт за установяване на Административно нарушение. Дружеството не заплаща в срок лицензионните такси, които се събират от КЕВР по ЗЕ. Към датата на проверката „Си Ен Джи Марица“ ООД дължи втора вноска за 2018 г. и годишна такса за 2019 г., както и съответните лихви върху тях. Към настоящия момент за дължимите суми, КЕВР е предприела действия за принудителното им събиране. Предвид констатациите от проверката, в констативния протокол са дадени следните задължителни предписания:

1. „Си Ен Джи Марица“ ООД да публикува на електронната си страница, както и да постави на видно място в помещенията за работа с потребители регулираните цени за територията на община Чепеларе;

2. „Си Ен Джи Марица“ ООД да постави на видно място в помещенията за работа с потребителите на енергийни услуги общите условия на договорите;

3. „Си Ен Джи Марица“ ООД да започне процедура по въвеждане на системата за управление на качеството на лицензионната дейност, съгласно условията на издадените лицензии за територията на община Чепеларе.

На дружеството е определен срок от един месец за изпълнение на предписанията по т. 1 и т. 2 и срок от три месеца по т. 3 от съставянето на констативния протокол. Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 23.12.2019 г. На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „Си Ен Джи Марица“ ООД.

А. Йорданов каза, че има въпрос с цел изясняване на обстоятелствата, които са докладвани. Той не е във връзка с това производство, а във връзка с производството по одобряване на бизнес плана. Докладвано е, че е поискано заявителят да отстрани нередовностите, но той не го е направил. Производството по одобряване на бизнес плана прекратено ли е и с какъв статус е?

А. Иванова отговори, че във връзка с това производство следва да се има предвид, че има съдебно дело между двата лицензианта на територията на община Чепеларе и община Смолян, което е в ход и не е приключило. Те имат претенции относно границата на двете лицензионни територии. Комисията се е произнесла от подадената от единия лицензиант жалба за определяне на лицензионна територия. Решението е обжалвано в съда по отношение на това произнасяне и съдебното дело не е приключило. Няма яснота какво съдът приема за достоверно: това което е решила Комисията или това, което претендира едната или другата страна. В тази връзка се изчаква окончателното произнасяне от съда. Делото е минало на първа инстанция и е спечелено от Комисията. През месец май ще бъде второто заседание и се очаква окончателно произнасяне на втора инстанция.

А. Йорданов каза, че иска да поздрави експертите, които са работили и са спечелили делото. А. Йорданов каза, че е възможно в тази ситуация производството да бъде спряно до произнасянето на съда, за да не стои като висящо административно производство пред Комисията. Според реда на АПК това става след решение на Комисията.

И. Иванов каза, че в случая Комисията гледа само комплексната планова проверка и казаното от А. Йорданов не изисква промяна на предложеното решение от работната група.

С. Тодорова каза, че от нормативна гледна точка докладът е съставен коректно.



Предложението за решение е коректно: докладът да бъде приет, както описва проверката и констативния протокол, с който са дадени предписания и с който е определен срок за изпълнението им. С. Тодорова каза, че това изказване е насочено към членовете на Комисията и е затова, че се приемат разнопосочни като обхват решения, които касаят една и съща материя, която е като тази от доклада по т. 1 от дневния ред. Трябва да се обърне внимание, че нормативното основание и в двата доклада е едно и също (чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията). Има едно и също нормативно основание, а различен обхват на предложените решения. Това е въпрос за размисъл.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси или коментари към доклада.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно проверка на „Си Ен Джи Марица“ ООД, извършена съгласно Заповед № 3-Е-239 от 26.11.2019 г., на Председателя на КЕВР.

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

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

**По т.5.** Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-44 от 13.01.2020 г. относно **заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за актуализация на списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-45-10 от 27.11.2019 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора на газопреносната система (ОПС), за които да се оповестява публично информация за техническия, договорния и наличния капацитет съгласно Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 (Регламент (ЕО) № 715/2009).

Със Заповед № 3-Е-248 от 03.12.2019 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление и приложенията към него, с оглед преценка за съответствие с изискванията на Регламент (ЕО) № 715/2009.

С писмо с изх. № Е-15-45-10 от 20.12.2019 г. на КЕВР, от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи подробна обосновка на съответствието на предложението с условията на Регламент (ЕО) № 715/2009 във връзка с изискванията на Комисията от 16

март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 (Регламент (ЕС) № 2017/459), както и анализ, с оглед изпълнението на планираните от дружеството инфраструктурни проекти и изграждането на двете нови точки на междусистемно свързване. С писмо с вх. № Е-15-45-10 от 02.01.2020 г., заявителят е представил изисканата информация.

**След преглед и анализ на постъпилото заявление и приложените към него данни и документи, се установи следното:**

С Решение № ВТ-1 от 07.05.2015 г. КЕВР е одобрила списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за които се публикуват данните, посочени в т. 3 от Приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009. Списъкът с важни точки е актуализиран с Решение № ВТ-1 от 29.03.2018 г. на КЕВР.

Основните цели на Регламент (ЕО) № 715/2009 са: установяване на недискриминационни правила за условия за достъп до газопреносни системи, при отчитане на специалните характеристики на националните и регионалните пазари, с оглед обезпечаване на нормалното функциониране на вътрешния пазар на газ; установяване на недискриминационни правила за условия за достъп до съоръженията за втечен природен газ и до съоръженията за съхранение, при отчитане на специалните характеристики на националните и регионалните пазари, както и улесняване появата на добре функциониращ и прозрачен пазар на едро с високо равнище на сигурност на доставките на газ и предоставяне на механизми за хармонизиране на правилата за достъп до мрежата при трансграничен обмен на газ.

Един от основните механизми за постигане на целите на Регламент (ЕО) № 715/2009 са регламентираният в член 18 от същия изисквания за прозрачност по отношение на операторите на преносни системи. Част от тези изисквания е задължението на операторите за предоставяните услуги да оповестяват публично информация за техническия, договорения и наличния капацитет в числово изражение за всички важни точки, включително входни и изходни, редовно и периодично по стандартизиран и удобен за ползване начин (член 18, параграф 3 от Регламент (ЕО) № 715/2009 г.). Важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, се одобряват от регулаторния орган след консултация с ползвателите на мрежата (член 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 г.). Според т. 3.2.1. от Приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009, с оглед изпълнение на изискванията за прозрачност при определянето на всички важни точки, същите следва да включват най-малко следното:

а) всички входни и изходни точки към и от дадена газопреносна мрежа, експлоатирана от определен оператор на преносна система, с изключение на тези изходни точки, които са свързани с единичен краен потребител, и също с изключение на тези входни точки, които са свързани пряко към добивна инсталация на единичен производител, която се намира в Европейския съюз;

б) всички входни и изходни точки, свързващи балансовите зони на оператори на преносни системи;

в) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на преносна система с терминал за втечен природен газ, търговски газоразпределителни възли с физическо разпределение на газ (physical gas hubs), инсталации за съхранение и добив/производство на газ, освен ако тези производствени инсталации не са изключени съгласно буква а);

г) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на преносна система с инфраструктура, необходима за предоставяне на спомагателни услуги съгласно определението в член 2, параграф 14 от Директива 2009/73/ЕО.

Със заявление с вх. № Е-15-45-10 от 27.11.2019 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е отправило искане КЕВР да одобри приложения проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, във връзка с разширението ѝ от дружеството. Предвижда се изграждане на две нови точки на междусистемно свързване на мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД с газопреносните системи на Република Турция и

Република Сърбия, съответно чрез точките Странджа 2/Малкочлар и Киреево/Зайчар.

Исканията на дружеството са, както следва:

1. Точката на междусистемно свързване Странджа 2/Малкочлар, да бъде включена в списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Публикуването на информация за точката да стартира след пускането в експлоатация на междусистемната връзка между мрежите на „Булгартрансгаз“ и TAGTAS (Република Турция);

2. Точката на междусистемно свързване Киреево/Зайчар, да бъде включена в списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Публикуването на информация за точката да стартира след пускането в експлоатация на междусистемната връзка между мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД и GASTRANS (Република Сърбия).

Точката на междусистемно свързване Странджа 2/Малкочлар представлява входна точка на входно-изходната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, свързваща газопреносните инфраструктури (балансови зони) на „Булгартрансгаз“ ЕАД на територията на Република България с тази на TurkAkim Gaz Tasima A.S. (TAGTAS) в Република Турция. В тази връзка, точката Странджа 2/Малкочлар попада в обхвата на дефиницията на т. 3.2.1., б. „а“ и б. „б“ и представлява важна точка по смисъла на Приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009. Търговската експлоатация на точката е започнала от 01.01.2020 г.

Техническият капацитет на точката Странджа 2/Малкочлар в посока от Турция към България е 577.1 GWh/d. В резултат на проведената процедура Open season съгласно Регламент (ЕС) № 2017/459 и одобрените от КЕВР правила за провеждането ѝ, на участниците е разпределен капацитет:

- 289.5 GWh/d за газови години 2019/2020 (от 01.01.2020 г.) и 2020/2021;
- 510.7 GWh/d за газови години 2021/2022 ÷ 2038/2039.

В съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 2017/459, нерезервираният технически капацитет в точката се предлага под формата на стандартни продукти за капацитет чрез платформата за резервиране на капацитет RBP, съгласно аукционния календар на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ (ENTSOG).

Точката на междусистемно свързване Киреево/Зайчар се предвижда да бъде входно-изходна точка от входно-изходната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, свързваща газопреносните инфраструктури (балансови зони) на „Булгартрансгаз“ ЕАД на територията на Република България с тази на Gastrans d.o.o. в Република Сърбия. В тази връзка, точката Киреево/Зайчар попада в обхвата на дефиницията на т. 3.2.1., б. „а“ и б. „б“ и представлява важна точка по смисъла на Приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009. Инфраструктурата за свързване на газопреносните системи на България и Сърбия е в процес на изграждане. Първият етап на строителството, който ще позволи физически доставки на природен газ от България към Сърбия, се очаква да бъде приключен до 31 май 2020 г., а търговската експлоатация на точката Киреево/Зайчар е планирано да започне през м. юни 2020 г.

Техническият капацитет на точката Киреево/Зайчар в посока от България към Сърбия след изграждане на инфраструктурата ще бъде 401.7 GWh/d. В резултат на проведената процедура Open season, в съответствие с Регламент (ЕС) № 2017/459 и одобрените от КЕВР правила за провеждането ѝ, на участниците е разпределен капацитет:

- 96.9 GWh/d за газови години 2019/2020 (от 01.01.2020 г.) и 2020/2021;
- 318.1 GWh/d за газови години 2021/2022 ÷ 2038/2039.

В съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 2017/459, нерезервираният технически капацитет в точката се предлага под формата на стандартни продукти за капацитет чрез платформата за резервиране на капацитет RBP, съгласно аукционния календар на ENTSOG.

Двете нови точки на свързване със съседни газопреносни системи - IP Странджа 2/Малкочлар (от Република Турция към Република България) и IP Киреево/Зайчар (от Република България към Република Сърбия), са точки на свързване с държави, които не са членки на Европейския съюз (ЕС).

Съгласно чл. 18, параграф 3 от Регламент (ЕО) № 715/2009, за предоставяните услуги всеки оператор на преносна система оповестява публично информация за техническия, договорения и наличния капацитет в числово изражение за всички важни точки, включително входни и изходни, редовно и периодично по стандартизиран и удобен за ползване начин.

Предвид горното и т. 3.2.1., б. „а“ от Приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009, е обосновано двете нови точки на свързване със съседни газопреносни системи - IP Странджа 2/Малкочлар и IP Киреево/Зайчар да бъдат определени като важни точки, за които да бъде публикувана изискуемата информация, след пускането в експлоатация на междусистемните връзки между мрежите на „Булгартрансгаз“ и TAGTAS (Република Турция) и между мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД и GASTRANS (Република Сърбия).

Съгласно чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009, важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, се одобряват от компетентните органи след консултация с ползвателите на мрежата. В изпълнение на посоченото изискване, следва да бъде проведено обществено обсъждане във връзка с предложения за одобрение актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Изказвания по т.5.:

Докладва С. Денчева. В КЕВР е постъпило заявление от 27.11.2019 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора на газопреносната система, за които да се оповестява публично информация за техническия, договорния и наличния капацитет съгласно Регламент (ЕО) № 715/2009. След преглед и анализ на постъпилото заявление и приложените към него данни и документи, е установено следното:

С Решение № ВТ-1 от 07.05.2015 г. КЕВР е одобрила списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за които се публикуват данните, посочени в т. 3 от Приложение № I към Регламента. Списъкът с важни точки е актуализиран с Решение № ВТ-1 от 29.03.2018 г. на КЕВР. „Булгартрансгаз“ ЕАД е отправило искане КЕВР да одобри приложения проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната му система, във връзка с нейното разширение. Предвижда се изграждане на две нови точки на междусистемно свързване на мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД с газопреносните системи на Република Турция и Република Сърбия, съответно чрез точките Странджа 2/Малкочлар и Киреево/Зайчар.

Точката на междусистемно свързване Странджа 2/Малкочлар представлява входна точка на входно-изходната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, свързваща газопреносните инфраструктури на „Булгартрансгаз“ ЕАД на територията на Република България с тази на TAGTAS в Република Турция. Търговската експлоатация на точката е започнала от 01.01.2020 г.

Точката на междусистемно свързване Киреево/Зайчар се предвижда да бъде входно-изходна точка от входно-изходната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, свързваща газопреносните инфраструктури на „Булгартрансгаз“ ЕАД на територията на Република България с тази на GASTRANS в Република Сърбия. Инфраструктурата за свързване на газопреносните системи на България и Сърбия е в процес на изграждане. Първият етап на строителството, който ще позволи физически доставки на природен газ от България към Сърбия, се очаква да бъде приключен до 31 май 2020 г., а търговската експлоатация на точката Киреево/Зайчар е планирано да започне през м. юни 2020 г.

В доклада са посочени данни за технически и разпределения капацитет на двете точки. В съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 2017/459, нерезервираният технически капацитет в точките се/ще се предлага под формата на стандартни продукти за капацитет чрез платформата за резервиране на капацитет RBP, съгласно аукционния календар на ENTSOG.

Двете нови точки на междусистемно свързване попадат в обхвата на дефиницията

т. 3.2.1., б. „а“ и б. „б“ и представляват важни точки по смисъла на Приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009. Съгласно чл. 18, параграф 3 от Регламента за предоставяните услуги всеки оператор на преносна система оповестява публично информация за технически, договорени и наличния капацитет в числово изражение за всички важни точки, включително входни и изходни, редовно и периодически по стандартизиран и удобен за ползване начин. Предвид гореизложеното е обосновано двете нови точки на свързване със съседни газопреносни системи Странджа 2/Малкочлар и Киреево/Зайчар да бъдат определени като важни точки, за които да бъде публикувана изискваната информация. Съгласно чл. 18 от Регламента, важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, се одобряват от компетентните органи след консултация с ползвателите на мрежата. В изпълнение на посоченото изискване, следва да бъде проведено обществено обсъждане във връзка с предложения за одобрение актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Предвид гореизложеното и на основание чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005, чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, и чл. 49, ал. 1, т. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на доклада и на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, представен със заявление с вх. № Е-15-45-10 от 27.11.2019 г.;
3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане заинтересованите лица - ползватели на мрежата;
4. Датата, часът и мястото за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

А. Йорданов каза, че се нуждае от някои разяснения относно прилагането на регламентите. А. Йорданов поясни, че не си спомня по отношение на цитираните Регламент № 459 и Регламент № 460 Комисията да е взимала решение те да се прилагат по отношение на трети страни, каквито се явяват Турция и Сърбия. Прилага ли се в това отношение и Регламент № 715 по отношение на трети страни? Налице ли са предпоставките да се приложи?

А. Иванова отговори, че става въпрос за приложение на Регламент № 715 по отношение на необходимата информация, която трябва да се публикува на важните точки от газопреносната система. В този регламент по отношение на тази информация няма ограничение тя да се публикува само на входни и изходни точки с държави-членки. Единствено по отношение на прилагане на процедурите за управление на претоварването има такова изискване.

А. Йорданов запита как стои въпросът относно прилагането на регламента по отношение на балансирането на входно-изходните точки.

А. Иванова отговори, че Регламент № 312 по отношение на балансиране на газопреносните мрежи се прилага за всички зони на балансиране. България има две зони на балансиране. Отнася се и за тези зони.

А. Йорданов поясни, че е задал този въпрос, защото това са нови точки.

А. Иванова обясни, че това са нови точки, които са част от газопреносната система и в този смисъл те влизат в тези процедури.

И. Иванов обяви, че общественото обсъждане ще се проведе на 23.01.2020 г. от 10:00 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси или коментари към доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) №

715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005, чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, и чл. 49, ал. 1, т. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-44 от 13.01.2020 г. относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за актуализация на списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД и

2. Приема проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, по смисъла на т. 3.2. от Приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009;

3. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката на проекта по т.2 на 23.01.2020 г. от 10:00 ч.;

4. Проектът на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, по смисъла на т. 3.2. от Приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009 да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР;

5. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите по смисъла на чл. 14, ал.2 от Закона за енергетиката лица;

6. Датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Хаританова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Хаританова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Хаританова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

#### По т.1. както следва:

I. Приема доклад вх. № В-Дк-17/10.01.2020 г. относно планова проверка на дейността на „Софийска вода“ АД.

II. Дава на „Софийска вода“ АД следните препоръки:

1. Стойността на постъпилите през периода за регулирана дейност дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане в справка № 5 Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса) от отчетните справки по ЕСРО следва да отговаря на сумата на дебитните обороти на подсметките, отчитащи регулирана дейност, към сметка 207 Активи в процес на изграждане.

2. Стойността на Дълготрайните материални и нематериални активи в процес на изграждане в колона „трансфери“ на справка № 5 Дълготрайни активи следва да съответства на сумата на кредитните обороти на подсметките към сметка 207 Активи в

процес на изграждане.

3. Да създаде организация за изпълнение на препоръките по т. 1-2 със срок 31.01.2020 г.

**По т.2. както следва:**

Приема доклада и издава електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г. от 31 бр. дружества.

**По т.3. както следва:**

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-22 от 09.01.2020 г. относно проверка във връзка с писмо с вх. № Е-14-61-2 от 21.06.2019 г. от „Газтрейд Сливен“ ЕООД за присъединяване на „Декотекс“ АД към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

2. Отдел „Контрол и решаване на спорове-природен газ“ да извърши тематична проверка във връзка с начина на съхраняване на досиетата по повод присъединяването на клиенти към газопреносната мрежа на „Газтрейд Сливен“ ЕООД.

**По т.4. както следва:**

1. Приема доклад относно проверка на „Си Ен Джи Марица“ ООД, извършена съгласно Заповед № 3-Е-239 от 26.11.2019 г., на Председателя на КЕВР.

**По т.5. както следва:**

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-44 от 13.01.2020 г. относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за актуализация на списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД и

2. Приема проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, по смисъла на т. 3.2. от Приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009;

3. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката на проекта по т.2 на 23.01.2020 г. от 10:00 ч.;

4. Проектът на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, по смисъла на т. 3.2. от Приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009 да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР;

5. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите по смисъла на чл. 14, ал.2 от Закона за енергетиката лица;

6. Датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

**Приложения:**

1. Доклад вх. № В-Дк-17/10.01.2020 г. относно планова проверка на дейността на „Софийска вода“ АД.

2. Доклад № Е-Дк-45 от 14.01.2020 г. и Решение на КЕВР № С-1 от 17.01.2020 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г. от 31 бр. дружества.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-22 от 09.01.2020 г. относно проверка във връзка с писмо с вх. № Е-14-61-2 от 21.06.2019 г. от „Газтрейд Сливен“ ЕООД за присъединяване на

„Декотекс“ АД към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-43 от 13.01.2020 г. относно комплексна планова проверка по изпълнение условията на издадените на „Си Ен Джи Марица“ ООД лицензии за територията на община Чепеларе.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-44 от 13.01.2020 г. относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за актуализация на списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
(С. Тодорова)

.....  
(Г. Златев)

.....  
(А. Йорданов)

.....  
(Е. Харитонова)

.....  
(Д. Кочков)

.....  
(П. Трендафилова)

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)