



## ПРОТОКОЛ

№ 5

София, 17.01.2019 година

Днес, 17.01.2019 г. от 10:03 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков и Ивайло Касчиев – за главен секретар, *съгласно Заповед № 9 от 14.01.2019 г. (без право на глас).*

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, О. Янакиева – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове-водоснабдителни и канализационни услуги“ и експерти на КЕВР.

Е. Харитоновна предложи след разглеждането на точките от дневния ред всички членове на Комисията да кажат какво им е мнението относно изпратените от Б. Петракиева материали.

И. Иванов каза, че става въпрос за даването на мандат на Е. Харитоновна относно гласуване в АСЕР и съответно за становището на Комисията кой от кандидатите да бъде подкрепен.

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

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-23 от 14.01.2019 г. относно одобряване на Предложение на всички оператори на преносни системи за основните организационни изисквания, роли и отговорности, свързани с обмена на данни в съответствие с чл. 40, пар. 6 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Кирилова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-27 от 14.01.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-49 от 01.11.2018 г. на „Хидроенерджи Груп“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-433-15 от 16.02.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-26 от 14.01.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-58 от 26.11.2018 г. на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД за изменение/допълнение на лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева, Ваня Караджова-Чернева, Радостина Методиева

4. Доклад В-Дк-8 от 14.01.2019 г. относно структура на отчетните годишни доклади на ВиК операторите за 2018 г., програма и график за извършване на планови проверки на ВиК операторите през 2019 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Оля Янакиева, Николина Томова, Гергана Димова, Анелия Керкова, Иван Стаменов.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-24 от 14.01.2019 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. от 17 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров, Дориан Дянков;

6. Доклад с вх. № О-Дк-18 от 10.01.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

7. Доклад с вх. № О-Дк-19 от 10.01.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БОЛКАН СОЛАР“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

8. Доклад с вх. № О-Дк-20 от 10.01.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СОФИЯ УИНД ПАРК“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

9. Доклад с вх. № О-Дк-21 от 10.01.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕЦ Марица 3“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

10. Доклад с вх. № О-Дк-22 от 10.01.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД.

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,  
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

11. Доклад с вх. № О-Дк-23 от 10.01.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД.

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,  
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

12. Дискусия относно избори за нов председател на Съвета на регулаторите на АСЕР и президент на СЕЕР.

**По т.1. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-23 от 14.01.2019 г. относно одобряване на Предложение на всички оператори на преносни системи за основните организационни изисквания, роли и отговорности, свързани с обмена на данни в съответствие с чл. 40, пар. 6 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) писмо с вх. № Е-13-41-27 от 14.03.2018 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) относно Предложение на всички оператори на преносни системи (ОПС) за основните организационни изисквания, роли и отговорности (KORRR) свързани с обмена на данни в съответствие с чл. 40, пар. 6 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия (Регламент 2017/1485, Регламента).

#### **Предложение на всички ОПС**

Предложението на всички ОПС за основните организационни изисквания, роли и отговорности е консултирано от всички ОПС чрез Европейската мрежа на операторите на преносни мрежи в периода от 31.10.2017 г. до 01.12.2017 г. в съответствие с чл. 11 от Регламент 2017/485. Окончателното предложение на всички ОПС е с дата 27.02.2018г. и е получено от последния регулаторен орган на 3 април 2018 г.

В съответствие с чл. 6, пар. 7 на Регламент 2017/1485 всички компетентни регулаторни органи трябва да се консултират и тясно да си сътрудничат и координират помежду си с цел постигане на споразумение в рамките на шест месеца след получаването на предложението за основните организационни изисквания, роли и отговорности от последния регулаторен орган. По практически причини, за да не се забавя процесите на свързване на национално равнище, всички регулаторни органи са съгласни да се съкрати срока за одобрение, и да се поиска изменение на предложението. На база на постигнатата обща позиция на Форума на енергийните регулатори от 24 юли, всеки национален регулаторен орган трябва да вземе решение до 15 август 2018 г., с което да поиска изменение на направеното предложение. На 06.08.2018 г. КЕВР приема решение, с което указва на ЕСО ЕАД в срок от 2 месеца да измени Предложението на всички оператори на преносни системи за основните организационни изисквания, роли и отговорности, свързани с обмена на данни в съответствие с чл. 40, пар. 6 от Регламент 2017/1485. Измененото предложение за основните организационни изисквания, роли и отговорности, свързани с обмена на данни е получено от регулаторните органи на 20.11.2018 г. Съгласно чл. 7, пар. 1 от Регламент 2017/1485 всички регулаторни органи следва да приемат своите национални решения в рамките на два месеца след получаването на измененото предложение от последния регулаторен орган, въз основа на постигнатата обща позиция на Форума на енергийните регулатори от 19.12.2018 г., т.е. до 21.01.2019 г.

#### **Позиция на всички регулаторни органи**

На Форума на енергийните регулатори на 19.12.2018 г. всички регулаторни органи приемат, че в допълнение към многобройните съгласувани по-малки промени и адаптации, измененото предложение за основните организационни изисквания, роли и отговорности, свързани с обмена на данни вече предоставя достатъчно специфики по отношение на обмена на данни, както е предвидено в Регламент 2017/1485.

Измененото предложение отразява по подходящ начин следните основни искания за изменения, одобрени от всички регулаторни органи, а именно:

- да разрешават национални решения относно подходящите модели за обмен на данни и процеси в съответствие с чл. 40 от Регламент 2017/1485 и да оставят спецификацията на проверките за качество на данните и на национално равнище;
- да не поставят несъразмерно и като цяло отговорността за инсталирането, конфигурирането, сигурността и поддръжката на комуникационните системи;
- да уточнят по-добре случаите, в които поверителните данни могат да бъдат споделяни между участващите оператори на преносни системи (т.е. за оперативни анализи на сигурността и за поддържане на оперативната сигурност на техните наблюдавани области);
- премахване на неоправданите ограничения/пречки за операторите на разпределителни системи за достъп до данни от операторите на преносни системи, необходими за анализите на оперативната сигурност на операторите на разпределителни системи и за поддържане на оперативната сигурност на техните мрежи в съответствие с чл. 40, пар. 10 от Регламент 2017/1485 (реципрочност при обмен на данни);
- да ограничи прегледа на структурните данни до мрежовите елементи на зоната за наблюдение на оператора на преносна система към свързаните значителни потребители на електроенергийната мрежа;
- да преразгледат срока за предварително уведомяване за планираните промени в структурните данни за операторите на преносни системи, операторите на разпределителни системи, от 6 до 3 месеца, за да се избегне прекалено много чакащи клиенти за нови връзки или други промени, така че операторът на разпределителната система да може да уведоми оператора на преносна система;
- да се добави пояснение и обосновка защо такъв вид планирани данни изискват операторите на преносни системи от операторите на разпределителни устройства и за какви срокове.

Освен това измененото предложение за основните организационни изисквания, роли и отговорности, свързани с обмена на данни показва по-голяма яснота и точност чрез подобряване на качеството на съдържанието, структурата, формулировката и последователността в целия документ (включително чрез избягване на ненужни дублирания). Измененото предложение за основните организационни изисквания, роли и отговорности, свързани с обмена на данни показва също така по-добре уточнява, в раздела „като има предвид“, целта и постиженията на документа, както и неговото въздействие върху целите на Регламент 2017/1485.

В съответствие с одобрената обща позиция от всички регулаторни органи на Форума на енергийните регулатори на 19.12.2018 г., КЕВР следва да приеме решение до 21.01.2019 г., с което да одобри предложението за основните организационни изисквания, роли и отговорности.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране писмо от 14.03.2018 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Предложението на всички ОПС за основните организационни изисквания, роли и отговорности е консултирано от всички ОПС чрез Европейската мрежа на операторите на преносни мрежи в периода от 31.10.2017 г. до 01.12.2017 г. в съответствие с чл. 11 от Регламента. На база на постигнатата обща позиция на Форума на енергийните регулатори от 24.07.2018 г., всеки национален регулаторен

орган трябва да вземе решение до 15 август 2018 г., с което да поиска изменение на предложението. На 06.08.2018 г. КЕВР приема решение, с което указва на ЕСО ЕАД в срок от 2 месеца да измени посоченото Предложение. Измененото предложение е получено от регулаторните органи на 20.11.2018 г. и двумесечният срок изтича на 21.01.2019 г. Предвид изложеното в доклада и на основание чл. 7 пар. 1 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия, работната група предлага на КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение, с което да одобри Предложението на всички оператори на преносни системи за основните организационни изисквания, роли и отговорности, свързани с обмена на данни в съответствие с чл. 40, пар. 6 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електрическа енергия.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 7 пар. 1 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-23 от 14.01.2019 г. относно одобряване на Предложение на всички оператори на преносни системи за основните организационни изисквания, роли и отговорности, свързани с обмена на данни в съответствие с чл. 40, пар. 6 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

2. Одобрява Предложението на всички оператори на преносни системи за основните организационни изисквания, роли и отговорности, свързани с обмена на данни в съответствие с чл. 40, пар. 6 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Енергийния форум на енергийни регулатори искане за изменение.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-27 от 14.01.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-49 от 01.11.2018 г. на „Хридроенерджи Груп“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-433-15 от 16.02.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-49 от 01.11.2018 г. на „Хридроенерджи Груп“ ООД за

продължаване срока на лицензия № Л-433-15 от 16.02.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-162 от 07.11.2018 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-49 от 21.11.2018 г. на заявителя е указано да представи допълнителна информация към заявлението.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-49 от 12.12.2018 г. „Хидроенерджи Груп“ ООД е представило изискваните данни и документи, които са приложени към образуваната административна преписка.

**Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:**

#### **I. Правни аспекти**

„Хидроенерджи Груп“ ООД притежава лицензия № Л-433-15 от 16.02.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 5 години.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Хидроенерджи Груп“ ООД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-49 от 01.11.2018 г., с което дружеството е поискало продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия.

В тази връзка, при продължаване срока на лицензията, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Хидроенерджи Груп“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК № 200688940, със седалище и адрес на управление: Република България, област Софийска, община Столична, район Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 36, ет. 3.

„Хидроенерджи Груп“ ООД се управлява и представлява от управителя Росен Марианов Маринов. Пълномощник на заявителя в настоящото производство е Галина Тодорова Георгиева.

Размерът на капитала на дружеството е 3300 лв. и е изцяло внесен. Съдружници в „Хидроенерджи Груп“ ООД са Десислава Андреева Василева с дял от капитала в размер на 330 лв. и Росен Марианов Маринов с дял от капитала в размер на 2970 лв.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Хидроенерджи Груп“ ООД се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно продължаването на лицензията на „Хидроенерджи Груп“ ООД за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

#### **Вещни права**

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са

неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

## **II. Срок на исканата лицензия**

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството обосновава искания срок на лицензията с оглед сключените от него дългосрочни договори за доставка на електрическа енергия със срок, по-дълъг от този на издадената му лицензия.

## **III. Технически аспекти**

### **1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:**

Видно от регистрите на търговските участници, регистрирани като координатори на балансиращи групи, които „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа на интернет страницата си, „Хидроенерджи Груп“ ООД е регистрирано като търговец с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ с ЕИС код „32X001100101037X“ и с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ с ЕИС код „32X001100100956Z“ и към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността си заявителят използва офис, намиращ се в гр. София, ул. „Околовръстен път“ № 36, ет. 3, по силата на договор за наем от 15.12.2016 г., сключен с „ПЕРЛА ПАРК“ ООД. Дружеството посочва, че офисът е обзаведен с мебели и офис оборудване, като са обособени самостоятелни работни места за служителите. В отделно помещение е монтиран сървър със съпровождащо оборудване и комуникационни връзки.

„Хидроенерджи Груп“ ООД е заявило, че информационното и комуникационното осигуряване на търговската дейност се обезпечава чрез използване на следните средства:

- 9 бр. преносими компютри със следните параметри: Dell Vostro 14-5459, 5N7JLD2, CPU Dual Core Intel Core i3-6100U, 2279 MHz, Chipset Intel Sunrise Point-LP, Intel Skylake-U, RAM 3980 MB, HDD SanDisk SD8SB8U256G1122 (256 GB, SATA III), VGA Intel HD Graphics 520, LAN Realtek PCIe GBE Family Controller;

- 1 бр. преносим компютър Dell Vostro 5468, HTX7ZF2, CPU Dual Core Intel Core i3, 2000 MHz, Chipset Intel Sunrise Point-LP, Intel Skylake-U, RAM 3980 MB, LAN Realtek PCIe GBE Family Controller;

- 10 бр. монитори DELL SE2416H;

- Мултифункционално устройство RICON Aficio MP I4501;

- Стационарни телефони Alcatel Omni PCX;

- Непрекъсваемо токозахранващо устройство: UPS EATON 5PX 2200I;

- Операционна система: Microsoft Windows 10 Pro;

- Антивирусна защита: ESET Endpoint Protection Standard;

- 2 бр. защитна стена: Cisco Meraki Security Appliance;

- Сървър за електронна поща: sega.superhosting.bg.

### **2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:**

Управлението на „Хидроенерджи Груп“ ООД е възложено на управителя на дружеството, който контролира цялостната дейност на дружеството и организира финансово-административната дейност. Търговският директор, подчинен на управителя, отговаря за цялостната оперативна дейност на дружеството, свързана с търговията с електрическа енергия и всички други съпътстващи дейности. Следи стриктно за поставените задачи и цели от управителя, както и заложените параметри в бизнес плана на дружеството. Мениджърът продажби следи за изпълнение на поставените цели и задачи от търговския директор, като работата му се подпомага от експерт продажби и търговски представители. В пряко подчинение на управителя са отдел „Правно-административен“ и отдел „Финансово-счетоводен“. Заявителят посочва, че екипът му е добре подготвен и

притежава необходимата квалификация и образователен ценз за изпълнение на дейността „търговия с електрическа енергия“.

„Хидроенерджи Груп“ ООД е представило справка за актуално състояние на действащите трудови договори от Националната агенция по приходите, от която е видно, че в дружеството са наети 15 служители.

Представени са автобиографии и копия от дипломи за завършено образование на управителя на дружеството, както и на експерт търговия в „Хидроенерджи Груп“ ООД.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установява, „Хидроенерджи Груп“ ООД притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

#### IV. Икономически аспекти

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

„Хидроенерджи Груп“ ООД е представило бизнес план за периода 2019 г. – 2022 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ, както и годишни финансови отчети за 2016 г. и 2017 г.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 50 000 MWh през 2019 г. до 80 000 MWh през 2022 г.

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

| Показател                             | Мярка    | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
|---------------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|
| Средна покупна цена                   | лева/MWh | 76      | 77      | 78      | 79      |
| Средна продажна цена                  | лева/MWh | 84      | 85      | 86      | 87      |
| Количество търгувана ел. енергия общо | MWh      | 50 000  | 60 000  | 70 000  | 80 000  |

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст на продажната и покупната цена. За разглеждания период, дружеството очаква увеличение на печалбата от 181 хил. лв. за 2019 г. до 390 хил. лв. за 2022 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2019 г. – 2022 г. е представена по-долу:

| Показатели в хил. лева               | Прогноза |         |         |         |
|--------------------------------------|----------|---------|---------|---------|
|                                      | 2019 г.  | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| <b>Приходи</b>                       | 4 200    | 5 100   | 6 020   | 6 960   |
| в т.ч. от продажба на електроенергия | 4 180    | 5 070   | 5 980   | 6 910   |
| <b>Разходи</b>                       | 3 999    | 4 822   | 5 665   | 6 527   |
| в т.ч. за покупка на електроенергия  | 3 800    | 4 620   | 5 460   | 6 320   |
| <b>Счетоводна печалба</b>            | 201      | 278     | 355     | 433     |
| <b>Финансов резултат</b>             | 181      | 250     | 320     | 390     |



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

Дружеството е представило удостоверение от 06.12.2018 г. от „БАНКА ПИРЕОС БЪЛГАРИЯ“ АД, според което „Хидроенерджи Груп“ ООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 06.12.2018 г. е 150 000 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от годишния финансов отчет на дружеството за 2017 г.

**Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спазва заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Хидроенерджи Груп“ ООД ще притежава финансови възможности и ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

#### **V. Правила за работа с потребители на енергийни услуги**

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

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано по постъпило заявление от 01.11.2018 г. за продължаване лицензията на „Хидроенерджи Груп“ ООД. Това е единственото дружество с издадена лицензия за срок от пет години. Поискана е допълнителна информация, която е пристигнала на 12.12.2018 г. След анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка е установено, че въз основа на предоставените от дружеството доказателства „Хидроенерджи Груп“ ООД притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“. При спазване на заложените параметри в бизнес плана и представените в пазарния анализ данни дружеството ще притежава финансови възможности и ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. *Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Хидроенерджи Груп“ ООД заявление за продължаване срока на лицензия № Л-433-15 от 16.02.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;*

2. *Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;*

3. *Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Хидроенерджи Груп“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;*

4. *Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.*

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 23.01.2019 г. от 10:00 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-49 от 01.11.2018 г. на „Хридроенерджи Груп“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-433-15 от 16.02.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 23.01.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Хридроенерджи Груп“ ООД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.3.** Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-26 от 14.01.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-58 от 26.11.2018 г. на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД за изменение/допълнение на лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-58 от 26.11.2018 г. на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД за изменение/допълнение на лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За разглеждане на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-179 от 05.12.2018 г. на председателя на Комисията.

Заявителят „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е титуляр на лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена за срок от десет години.

С подаденото заявление дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на основание чл. 39, ал. 5 от ЗЕ във връзка с чл. 96а от

ЗЕ, чл. 61, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 58, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

По аргумент от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, в случай че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, същият може да поиска изменение на издадената му лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а от ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ).

В чл. 56в, ал. 1 от ПТЕЕ изрично е предвидена възможността за създаване на стандартна балансираща група с координатор лице, регистрирано от независимия преносен оператор, с членове търговски участници, отговарящи на изискванията на ЗЕ и към които се прилагат общи принципи на балансиране. Съгласно чл. 56б, ал. 1 от ПТЕЕ комбинирана балансираща група е група, в която участват производители на електрическа енергия от възобновяеми източници. В тази връзка чл. 58, ал. 1 от ПТЕЕ предвижда, че търговските участници – титуляри на лицензия за „производство на електрическа енергия“ и/или за „търговия с електрическа енергия“ (чл. 58, ал. 1, т. 1 от ПТЕЕ), имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“ и/или като „координатори на комбинирани балансиращи групи“. Едно от изискванията за регистрация на търговски участник като „координатор на стандартна балансираща група“ и/или „координатор на комбинирана балансираща група“, посочено в чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ, е наличие на прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с тази дейност.

**Въз основа на извършеното проучване са установени следните факти и произтичащите от тях изводи:**

#### **I. Правни аспекти**

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 201869388, със седалище и адрес на управление: гр. София 1113, ж.к. Изток, ул. „Атанас Далчев“, между бл. 93 и бл. 96.

„Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, организиране на пазара на електрическа енергия; инвестиционна дейност в енергийни обекти за производство и търговия с енергия, произведена от всякакъв вид енергийни източници; покупка на стоки или други вещи с цел препродажбата им в първоначален, обработен или преработен вид; покупка на недвижими имоти с цел препродажбата им; строителство и реконструкция на недвижими имоти; консултации, търговско представителство и посредничество; комисионни и спедиционни сделки, както и всякакъв вид търговска дейност, която не е забранена със закон, като дейността ще се осъществява в страната и чужбина.

„Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД се управлява от съвет на директорите с членове Ивелина Петрова Димитрова, Кирил Антонов Кирилов и Златка Спасова Борисова. Представител на дружеството е Ивелина Петрова Димитрова.

Размерът на капитала на дружеството е 50 000 лева и е изцяло внесен. Със записани акции са, както следва: Ивелина Петрова Димитров с 40 000, „Европейска търговия с енергия“ АД – 5 000, Лампрос Бутскос с 5 000. Всяка акция е с номинална стойност 1 лв.

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

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в

производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок до 15.07.2022 г. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

## **II. Технически аспекти**

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

Видно от регистрите на търговските участници и координаторите на балансиращи групи, които независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е регистрирано като търговец на електрическа енергия с ЕИС код 32X001100101143Y и към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност се осъществява от офис, намиращ се в търговски обект № 996, представляващ двуетажна административна сграда с адрес гр. София, ул. „Атанас Далчев“ между блок 93 и блок 96, като в тази връзка е представен договор за наем от 06.07.2018 г., сключен със застрахователно акционерно дружество „ОЗОК ИНС“ АД. Заявителят декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси.

Като доказателство за притежавани материални ресурси, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е представило също и копие от договор за наем на моторно превозно средство от 01.10.2018 г., сключен с „Глобал Експрес“ ЕООД.

Дружеството декларира, че разполага със следните информационни, технически и софтуерни продукти за осъществяване на дейността:

- Стабилизиране и непрекъснатост на електрическото захранване – UPS-Powerware 3000 VA;
- Операционна система Microsoft Windows Server 2008/2012, с антивирусна защита Avast Antivirus 2018 и рутер MikroTik CRS326;
- 4 бр. работни станции, включващи 4 бр. мишки и клавиатури;
- 3 бр. преносими компютри Lenovo и 1бр преносим компютър HP;
- 4 бр. Deep Cool охладител за лаптоп;
- Принтер – Herox WorkCentre 3025N;
- Сървър за електронна поща с операционна система CentOS 7 с осигурена криптирана защита.

„Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е приложило копия от договори за покупко-продажба на изброените по-горе компютърно оборудване и софтуерни лицензии и услуги с „Стантек“ ЕООД от 08.10.2018 г., както и протокол за временно ползване със ЗАД „ОЗОК ИНС“ АД от 12.11.2018 г.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и ПТЕЕ, средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от ЕСО ЕАД. С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-6917 от 16.11.2018 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни с оператора. Декларираните от дружеството

технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия и за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на стандартна балансираща група“.

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

„Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД се управлява от изпълнителен директор. Представени са договор за възлагане на управлението, доказателства за професионалния опит и квалификацията на персонала, както и автобиографии и копия от дипломи за завършено висше образование на управителите и на служители на дружеството. Представена е също така и справка от Националната агенция по приходи за нает персонал от 22.11.2018 г.

Видно от представена организационна структура, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД разделя дейността си в няколко позиции, които ще изпълняват следните функции:

- **Главен счетоводител** – организиране и осъществяване на предварителен, текущ и последващ вътрешен финансов контрол по спазването на финансовата и платежната дисциплина, оформяне на първични и официални счетоводни документи, извършване на инвентаризации и отразяване на резултатите от тях. Организиране и осъществяване на счетоводната отчетност на счетоводните операции и осигуряване на своевременно отразяване в счетоводството на всички стопански операции;

- **Направление „Търговска администрация“** – администриране на дейностите, свързани с търговията с електрическа енергия и балансиращата група – администриране на търговската дейност, администриране на продажбите на електрическа енергия, управление на договори, свързани с търговия с електрическа енергия, анализ и проследяване на държавна регулация и лицензионен режим относно търговия с електрическа енергия, докладване на търговски сделки съгласно REMIT, управление на взаимоотношение с институции, енергийна ефективност и постигане на индикативни цели, поддържането и надграждането на фирмените стандарти и процеси за търговия с електрическа енергия и др.;

- **Системен администратор** – дейността е част от направление „Търговска администрация“ с основна функция поддържане компютърните и информационните системи, необходими за осъществяване на дейността на дружеството; извършване на ремонтни работи на компютърната техника и мрежа и др.;

- **Направление „Търговия с електрическа енергия“** – извършва търговия с електрическа енергия на свободния пазар, предлага стратегия за търговия и извършва фундаментален и технически анализ на пазарите, комуникира ежедневно с производители, търговци, системни и пазарни оператори, привлича нови клиенти – участва в процеса по разширяване на нови пазари, изготвяне на предложения на крайни клиенти, извършва фундаментален и технически анализ на пазарите и предлага стратегия за търговия, изготвя оферти на пазара на ел. енергия и др.

- **Направление „Прогнозиране и балансиране“** – прогнозиране и балансиране на клиентски товарови профили от контрагенти/доставчици и управление на балансираща група; контролиране и подпомагане информационното обслужване на клиентите на дружеството; проверяване, обработване и въвеждане на данни от измерванията; изготвяне на справки и отчети за всички операции по прогнозирането и балансирането на

електрическата енергия и др.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се обосновава изводът, че „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на стандартна балансираща група“.

### III. Икономически аспекти

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

В изпълнение на изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна и комбинирана балансираща група“, който обхваща периода 2018 г. – 2022 г., с прогнозни годишни финансови отчети.

Във връзка с подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-58 от 26.11.2018 г. за допълнение на издадената лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна и комбинирана балансираща група“ са анализирани представените за периода 2015 г. – 2017 г. годишни финансови отчети. От тях е видно, че дружеството отчита загуба за 2015 г. и 2016 г., в размер на 14 хил. лв. и печалба в размер на 37 хил. лв. за 2017 г., като за същата година дружеството няма отчетени данни по отношение на покупко-продажбата на електрическа енергия, а в началото на 2018 г. започва активна дейност по отношение на търговията с електрическа енергия. След извършения анализ на финансовото състояние на база обща балансова структура, общото финансово състояние на дружеството за периода 2015 г. – 2017 г. се определя като добро. Дружеството разполага със свободен оборотен капитал за обслужване на краткосрочните си задължения и има свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Прогнозните цени и количества, по които дружеството ще търгува електрическа енергия, са показани в следващата таблица:

| Показател                           | Мярка   | 2018 г.   | 2019 г.   | 2020 г.   | 2021 г.   | 2022 г.   |
|-------------------------------------|---------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Средна продажна цена                | лв./MWh | 84,62     | 89,77     | 89,99     | 91,05     | 91,23     |
| Средна покупна цена                 | лв./MWh | 81,92     | 86,91     | 87,08     | 88,11     | 88,27     |
| Количества търгувана електроенергия | MWh     | 1 300 000 | 1 323 400 | 1 347 221 | 1 371 471 | 1 396 158 |

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2018 г. – 2022 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

| Показатели в хил. лева             | Прогноза |         |         |         |         |
|------------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|
|                                    | 2018 г.  | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| Приходи от продажба на ел. енергия | 110 000  | 118 000 | 121 235 | 124 872 | 127 370 |
| Разходи за продажба на ел. енергия | 106 500  | 115 020 | 117 320 | 120 840 | 123 233 |

|                           |       |       |       |       |       |
|---------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| <b>Счетоводна печалба</b> | 3 500 | 3 780 | 3 915 | 4 032 | 4 137 |
| <b>Финансов резултат</b>  | 2 583 | 2 790 | 2 865 | 2 918 | 2 977 |

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 110 000 хил. лв. за 2018 г. да достигнат до 127 370 хил. лв. през 2022 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите за продажба на електрическа енергия и от 106 500 хил. лева за 2018 г. да достигнат 123 233 хил. лева през 2022 г.

„Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД очаква печалбата да се увеличи от 2 583 хил. лв. за първата година на лицензионна дейност до 2 977 хил. лв. през 2022 г.

По отношение на правата и задълженията на дружеството, като координатор на стандартна и комбинирана балансираща група, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е направило прогноза за количествата балансираща енергия за недостиг и излишък и съответните им цени за MWh за периода 2018 г. – 2022 г., както са показани в следващата таблица:

| Показател                                       | Мярка          | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
|-------------------------------------------------|----------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| <b>Количества балансираща енергия- излишък</b>  | <b>MWh</b>     | 0       | 7 279   | 7 410   | 7 543   | 7 679   |
| <b>Количества балансираща енергия- недостиг</b> | <b>MWh</b>     | 0       | 6 845   | 6 601   | 6 720   | 6 841   |
| <b>Цена на балансираща енергия- излишък</b>     | <b>лв./MWh</b> | 0       | 18,42   | 18,59   | 18,70   | 19,63   |
| <b>Цена на балансираща енергия- недостиг</b>    | <b>лв./MWh</b> | 0       | 187,24  | 188,18  | 189,49  | 190,44  |

В маркетинговия анализ на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и слабите страни и възможните заплахи пред него.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило писмено потвърждение от „Уникредит Булбанк“ АД с изходящ № 0285-64-0155 от 21.11.2018 г. в уверение на това, че „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е клиент на същата банка и има открита сметка, средствата по която са предназначени единствено за изпълнение на задълженията на дружеството при осъществяване на лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, с наличност в размер на 2 510 392 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от стойността на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за последната година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията финансов отчет за 2017 г.

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

#### **IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и

сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

#### **V. Договори за участие в стандартна и комбинирана балансираща групи**

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори е установено, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и проекти на „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

**Предвид всичко гореизложено е необходимо да бъдат направени следните допълнения и изменения на издадената лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“:**

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 1.1.3. се изменя така:

„1.1.3. „Наредбата“ е Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ, бр. 33 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

2. Т. 1.1.4. се изменя така:

„1.1.4. „Правилата за достъп“ са Правила за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

3. Т. 1.1.5. се изменя така:

„1.1.5. „Правилата за търговия“ са Правила за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 66 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

4. Т. 1.1.6. се изменя така:

„1.1.6. „Правилата за измерване“ са Правила за измерване на количеството електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

5. Т. 1.1.7. се изменя така:

„1.1.7. „Правилата на мрежите“ са Правила за управление на електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ, бр. 6 от 2014 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

6. Т. 1.1.8. се изменя така:

„1.1.8. „Тарифата“ е Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г.), с всички последващи изменения и допълнения;

7. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е:

а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;

б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“



2. Т. 2.2. се изменя така:

„2.2. С тази лицензия се предоставят права и се определят задължения на лицензианта на територията на Република България:“

3. Съществуващата т. 2.2.3. става т. 2.2.1. и се изменя така:

„2.2.1. Да сключва сделки за покупка на електрическа енергия по свободно договорени цени, изключително с цел продажба, от производители, извън определената разполагаемост за производство на електрическа енергия по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ, от други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, от балансиращия или от борсовия пазар на електрическа енергия;“

4. Съществуващата т. 2.2.4. става т. 2.2.2. и се изменя така:

„2.2.2. Да сключва сделки за продажба на електрическа енергия на клиенти, на други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, на производители на пазара на електрическа енергия, на балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия съгласно Правилата за търговия;“

5. Създава се нова т. 2.2.3. със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланс между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;
- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;
- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;
- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;
- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;
- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

6. В т. 2.3. думата „трансгранична“ се заличава.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.1.1., буква „а“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

2. В т. 3.1.1., буква „б“, думата „двустранните“ се заменя с думата „сключените“.

3. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

4. В т. 3.3.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“, а изразът „не по-кратък от“ се заменя с „до“.

5. В т. 3.4.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

6. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

7. Т. 3.4.2., буква „б“, се изменя така:

„б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на лицензионната дейност, включително и за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;“

8. В т. 3.4.2., буква „в“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

9. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

д) работа с участниците в балансиращата група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

10. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“

11. В т. 3.5.1. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

12. В т. 3.5.2. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

13. В т. 3.5.3. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

14. В т. 3.5.4. думата „потребителя“ се заменя с изрази „клиента/участника“.

15. Т. 3.5.7. се изменя така:

„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

16. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договори за участие в стандартната и комбинираната балансиращи групи съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в балансиращите групи, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4 и Приложение № 5.“

17. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.5.12., като думата „потребителите“ се заменя с думата „клиентите“.

18. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.5.13., като изразът „Закона за енергетиката“ се заменя със съкращението „ЗЕ“.

19. Създава се нова т. 3.5.9. със следното съдържание:

„3.5.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

20. Създава се нова т. 3.5.10. със следното съдържание:

„3.5.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

21. Създава се нова т. 3.5.11. със следното съдържание:

„3.5.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“

22. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качество

на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 6 към тази лицензия.“

23. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.

24. В т. 3.8.1. изразът „Наредбата за лицензирането на дейностите в енергетиката“ се заменя с изрази „Наредбата и Правилата за търговия“.

25. В т. 3.8.4. изразът „Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката“ се заменя с „Наредбата“.

26. В т. 3.8.5. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

27. Създава се нова т. 3.8.8. със следното съдържание:

„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

28. В т. 3.10.1. изразът „действащата тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, одобрена от Министерския съвет“ се заменя с „Тарифата“.

29. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 6, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 6“, а абревиатурата „ДКЕВР“ се заменя с „КЕВР“.

30. В т. 3.11.1. се създават нови т. 4 и т. 5 със следното съдържание:

„4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група;

5. Приложение № 5 – Договор за участие в комбинирана балансираща група;“

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. Със заявлението на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД се иска изменение/допълнение на лицензия, издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. След анализ на заявлението е установено, че въз основа на представените доказателства може да се приеме, че дружеството отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност, разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с правата и задълженията, заявени от заявителя. При спазване на заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Предвид гореизложеното, е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения на издадената лицензия, както е подробно описано в доклада. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД заявление за изменение и допълнение на лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 23.01.2019 г. от 10:00 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-58 от 26.11.2018 г. на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД за изменение/допълнение на лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 23.01.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.4.** Комисията разглежда доклад В-Дк-8 от 14.01.2019 г. относно **структура на отчетните годишни доклади на ВиК операторите за 2018 г., програма и график за извършване на планови проверки на ВиК операторите през 2019 г.**

Съгласно чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ, *Комисията текущо контролира дейността по предоставяне на В и К услугите от В и К операторите чрез проверки на отчетните доклади за изпълнението на бизнес плановете на В и К операторите, както и чрез извършване на проверки на място.* Съгласно ал. 7 от същата разпоредба, *структурата на докладите по ал. 4 за изпълнението на бизнес плановете от В и К операторите се определя с решение на комисията.*

Съгласно чл. 23, ал. 1 от ЗРВКУ, *Комисията извършва планови или извънредни проверки за осъществяването на контрола по чл. 21, ал. 4 и 5, а съгласно ал. 2 от същата разпоредба, периодичните планови проверки се извършват в съответствие с график, приет с решение на комисията в началото на съответната календарна година.*

Съгласно чл. 32, ал. 1 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ, обн. ДВ бр. 6 от 2016 г.), *ВиК операторите предоставят ежегодно на Комисията в срок до 15 април отчетен доклад*

за изпълнението на бизнес плана за предходната година. Структурата на отчетните доклади предоставяни от ВиК операторите е регламентирана в т. 69 от Указания за прилагане на НРКВКУ за регулаторния период 2017-2021 г., приети с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г. Заедно с Указания за прилагане на НРКВКУ е одобрен и електронен модел за годишните отчетни данни, изготвен в съответствие с т.70 от Указанията. В тази връзка с решение по Протокол № 12 от 24.01.2018 г., т. 1, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е одобрила Структура на отчетните доклади за изпълнение на бизнес плановете на ВиК операторите за 2017 г. и електронен модел за представяне на отчетните данни. Последното изменение на електронен модел за годишните отчетни данни е с Протокол № 60 от 03.04.2018 г., който е публикуван на интернет страницата на КЕВР и ВиК операторите са информирани за публикацията.

Съгласно Инструкции за попълване на годишните отчетни справки за целите на регулаторното счетоводство на ВиК операторите (Инструкции) към правила за водене на Единна система за регулаторна отчетност (ЕСРО), приети с решение на Комисията по т.5 от Протокол №76 от 19.04.2016 г., с начална дата на прилагане 01.01.2017 г. и изменени с решение по т. 1 от Протокол №252 от 29.11.2017 г., с начална дата на прилагане на измененията 01.01.2018 г., *ВиК операторите представят ежегодно в Комисията в срок до 30 април годишните отчетни справки на хартиен и магнитен носител в деловодството на КЕВР или по електронен път през Единен портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР, заедно с годишен финансов отчет и одиторски доклад за спазването на правилата за водене на ЕСРО (чл. 34, ал. 5 от НРЦВКУ) или допълнителна информация, доказваща внедряването на ЕСРО (чл. 34, ал. 8 от НРЦВКУ).* Електронният модел за попълване на годишните отчетни справки по ЕСРО е част от приетите правила за водене на ЕСРО. Изменените правила са публикувани на интернет страницата на КЕВР, и ВиК операторите са информирани с писмо изх.№ В-17-00-7/06.12.2017 г.

С решение по Протокол № 276 от 15.12.2017 г., т. 2, КЕВР прие принципно становище по представени от Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС) Насоки за изготвяне на доклад за фактически констатации, и Примерен доклад за фактически констатации от страна на одитор във връзка с изискванията на чл. 34, ал. 5 от Наредба за регулиране на цените на ВиК услугите (НРЦВКУ), утвърдени от Управителния съвет на ИДЕС на заседание на 11.12.2017 г. Документите на ИДЕС и принципното становище на КЕВР са публикувани на интернет страницата на КЕВР, и ВиК операторите са информирани с писмо изх.№ В-17-00-9/18.12.2017 г.

На основание чл. 21, ал. 1 и ал. 4, чл. 23, ал. 2 във връзка с чл. 24, ал. 2 от ЗРВКУ предлагам плановите проверки за дейността на ВиК операторите през 2019 г. да бъдат извършени след извършен анализ на годишните отчетни доклади на ВиК операторите, и след извършен анализ на представената информация за изпълнението на указанията на КЕВР, дадени след извършени планови проверки през 2018 г. на 14 регионални ВиК оператори.

За оценка на съответствието на представените данни ще бъде изисквана допълнителна информация, подкрепена от необходимите доказателствени материали, както и посетени на място избрани ВиК оператори по предварително изготвен график. В графика са включени **20 ВиК оператори** имащи обособени територии по смисъла на Закона за водите, и имащи одобрени бизнес планове за регулаторен период 2017-2021 г. За тези дружества ще бъде извършен и последващ контрол на място върху изпълнение на дадените препоръки при извършените планови проверки през 2018 г.

С оглед представяне от страна на дружествата на годишни отчетни доклади, структурирани по един и същ начин, към настоящият доклад е приложена структура на годишните отчетни доклади, изготвена в съответствие с изискванията на т. 69 от Указания НРКВКУ.

Издавания по т.4.:

Р. Осман влезе в зала 4.

Докладва О. Янакиева. Съгласно ЗРВКУ, Комисията текущо контролира дейността по предоставяне на В и К услугите от В и К операторите чрез проверки на отчетните доклади за изпълнението на бизнес планове на В и К операторите, както и чрез извършване на проверки на място. Съгласно същата разпоредба, структурата на докладите за изпълнението на бизнес планове от В и К операторите и графикът на извършваните планови проверки се определят с решение на Комисията. В тази връзка работната група е изготвила модели, които трябва да се обсъдят и съгласно законодателството да се приемат с решение на Комисията. В структурата на отчетните доклади е добавена една допълнителна точка, която е относно специалната инвестиционна сметка относно механизма за реинвестиране на част от приходите за отчетната година. Според поети ангажименти към европейските структурни инвестиционни фондове, дружествата трябва да въведат такъв механизъм, с който да се обособи специализирана сметка, към която да насочват част от приходите си и те да се изразходват за инвестиции. Контролна институция в това отношение е МРРБ, но КЕВР също проверява публичните и собствените инвестиции и трябва да се знае какво се случва и дали тези сметки са открити, какво се добавя в тях и какво се изразходва от тях. В модела за отчетните данни са коригирани някои формули - при които има проблем с попълването на годишните отчетни данни за 2017 г. Добавени са две допълнителни таблици в *Справка 17* относно разходите, защото при проверките на място и самите анализи е станало ясно, че тези данни са необходими. В структурата на отчетния доклад са оптимизирани някои от точките относно инвестиционните обекти, защото отново въз основа на проверките на място е станало ясно къде има проблеми според самите ВиК дружества, какво не се попълва поради тяхното неразбиране на самите точки. Работната група се е опитала да ги разясни и да ги опише по-подробно. Изготвената програма е идентична с тази от миналата година. Добавена е само една нова точка, която отново е относно специализираната сметка за механизма. Миналата година програмата е била разделена на техническа и икономическа част, но сега са обединени. По този начин се пишат и констативните протоколи. Това е направено с оглед по-голяма прецизност на работата и структурата на самия констативен протокол. В графика за тази година са включени за проверка 20 дружества. Това са дружества с одобрени бизнес планове. Проверките са в периода май-ноември. В предходни години работната група е извършвала всички проверки и след това е изготвяла констативните протоколи. Станало е ясно, че това не е добър вариант. Тази година ще се прави проверка, след това работната група ще пише констативен протокол и едва след това ще се преминава към друга проверка. Предвид гореизложеното и на основание чл. 31, ал. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на ДКЕВР по ЗЕ и ЗРВКУ, във връзка с чл. 21, ал. 7 и чл. 23, ал. 2 от ЗРВКУ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Да одобри и публикува на интернет страницата на КЕВР: Структура на отчетните доклади за изпълнението на бизнес планове от ВиК операторите за 2018 г. и електронен модел за представяне на отчетните данни, изготвени в съответствие с т. 69 и т. 70 от Указания за прилагане на НРКВКУ за регулаторния период 2017-2021 г., приети с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г.

3. Да приеме график и програма за извършване на планови проверки през 2019 г. на определените 20 ВиК оператори.

А. Йорданов обърна внимание, че в основанието за вземане на решение трябва да коригира наименованието на Методиката за контролните правомощия.

О. Янакиева отговори, че това ще бъде направено.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31, ал. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на ДКЕВР по ЗЕ и ЗРВКУ, във връзка с чл. 21, ал. 7 и чл. 23, ал. 2 от ЗРВКУ,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно структура на отчетните годишни доклади на ВиК операторите за 2018 г., програма и график за извършване на планови проверки на ВиК операторите през 2019 г.

2. Одобрява Структура на отчетните доклади за изпълнението на бизнес плановете от ВиК операторите за 2018 г. и електронен модел за представяне на отчетните данни, изготвени в съответствие с т. 69 и т. 70 от Указания за прилагане на НРКВКУ за регулаторния период 2017-2021 г., приети с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г.

3. Структурата на отчетните доклади за изпълнението на бизнес плановете от ВиК операторите за 2018 г. и електронният модел за представяне на отчетните данни, изготвени в съответствие с т. 69 и т. 70 от Указания за прилагане на НРКВКУ за регулаторния период 2017-2021 г., приети с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г. да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

4. Приема график и програма за извършване на планови проверки през 2019 г. на определените 20 ВиК оператори.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Димитър Кочков) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

**По т.5.** Комисията, след като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „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“ АД; „Топлофикация-Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-24 от 14.01.2019 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. бр. 57 от 10.07.2018 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. В изпълнение на чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ Комисията е приела Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (Наредба № 7 от 19.07.2017 г., обн. ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г.), която е в сила от 01.08.2017 г.

На основание чл. 162б от ЗЕ, с наредбата на министъра на енергетиката – Наредба

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

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

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

**Сертификатът съдържа:**

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



европейска схема за подпомагане;

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

10. вида на националната схема за подпомагане;

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

12. датата и държавата на издаване;

13. уникален идентификационен номер.

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

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

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

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

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

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

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

Следва да се има предвид, че от **01.07.2018 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ, бр.38 от 8 май 2018 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с

**обща електрическа инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – **обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 01.07.2018 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране, това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена.

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-195 от 18.11.2016 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) **да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС)**, съгласно реда по чл. 162, ал. 1, и съответно кои производители **да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно реда по чл. 162а.

Следва да се има предвид, че поради изискване на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите (не по-късно от 19-то число) от края на следващия месец на производството, за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 4 MW и над 4 MW** да си получат навреме компенсациите, то се налага те да бъдат разгледани **в отделено решение на КЕВР** относно разглеждания период. Тези дружества и/или централи са, както следва:

**• С КОМПЕНСИРАНЕ ОТ ФСЕС ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (4 MW И НАД 4 MW):**

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

1. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“;
2. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“;
3. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
4. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
5. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
6. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
7. „Когрийн“ ООД;

**– Производители със справки за ТГ/КПГЦ:**

8. „Топлофикация-Габрово“ ЕАД;
9. „Топлофикация-Перник“ АД;
10. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
11. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“;
12. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“;
13. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
14. „Брикел“ ЕАД;
15. „Топлофикация-Сливен“ АД;
16. „Топлофикация Русе“ ЕАД;
17. „Солвей Соди“ АД;

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

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

**ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (4 MW И НАД 4 MW):**

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

**1. „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., № ИЗ-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5** от **14.01.2019 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 **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **3733,604 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3734 бр.**;

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

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3734 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 декларирано, 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 инсталаци/ята/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         | 34 408 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 408 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 1,89°C                    | 1,89°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 50,04%                    | 50,04%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 78,70%                    | 76,07%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 18,04%                    | 14,34%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 3733,604 | няма               | 3733,604           | 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) = **236,996 MWh**;

- закупена ЕЕ за производство ТЕЦ –  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,214 \text{ MWh}$ ;

- $E_{\text{сн тец}} = 237,210 \text{ MWh}$ .

- 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   | 2043,000        | 2043,000            | –                     | –            |

|                                  |     |          |          |   |   |
|----------------------------------|-----|----------|----------|---|---|
| Електрическа енергия             | MWh | 2002,900 | 2002,900 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 5140,967 | 5140,967 | – | – |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 2155,000        | 2155,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1967,700        | 1967,700            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 5419,311        | 5419,311            | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 4198,000        | 4198,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 3970,600        | <b>3970,600</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 10560,277       | 10560,277           | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **7537,828 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 5744,000 \text{ MWh}$ ).

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 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 19.07.2018 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:

$3970,600 \text{ MWh} - 236,996 \text{ MWh} = \mathbf{3733,604 \text{ MWh}}$  – 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 **3970,600 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 **3970,600 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3733,604 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                                       |
| 11/2018                 | 3346,066                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 3346,066                                                               | 3346,881                                                           | 3346                              | 0,881                                     |
| 12/2018                 | 3733,604                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 3733,604                                                               | 3734,485                                                           | 3734                              | 0,485                                     |

• От направената справка за м. 12/2018 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 „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“** за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **3734 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3734 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3734 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**

## **2. „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 14.01.2019 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1164,062 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1164 бр.;**

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

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1164 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         | 34 409 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 1,89°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,74%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 83,21%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 25,04%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1164,062 | няма               | 1164,062           | 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) = **260,638 MWh**;

– ЕЕ за производство ТЕЦ –  $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 262,678 \text{ MWh}$ , в т.ч.

$E_{\text{закуп. за произв.}} = 2,040 \text{ MWh}$ .

• 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   | 1299,000        | 1299,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1424,700        | <b>1424,700</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3273,140        | 3273,140            | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **7888,860 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 8543 \text{ MWh}$ ).

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 Е<sub>нето</sub>:**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна

високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „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 високоэффективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

1424,700 MWh – 260,638 MWh = **1164,062 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 **1424,700 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1424,700 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1164,062 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                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 11/2018                 | 1152,516                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1152,516                                                               | 1153,513                                                           | 1153                              | 0,513                                     |
| 12/2018                 | 1164,062                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1164,062                                                               | 1164,575                                                           | 1164                              | 0,575                                     |

- От направената справка за м. 12/2018 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 „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“** за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **1164 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1164 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1164 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**

### 3. „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 14.01.2019 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г., отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **9641,756 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **9642 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **9642 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 **17,82 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  | 34 196     | 34 196     | 34 196     | 34 196     | 34 196     | 34 196     |

|                                            |                    |                    |                    |                    |                    |                    |
|--------------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| на горивото                                | kJ/nm <sup>3</sup> | kJ/nm <sup>3</sup> | kJ/nm <sup>3</sup> | kJ/nm <sup>3</sup> | kJ/nm <sup>3</sup> | kJ/nm <sup>3</sup> |
| Ср. месечна температура                    | 4,2°C              | 4,2°C              | 4,2°C              | 4,2°C              | 4,2°C              | 4,2°C              |
| К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ                | 51,36%             | 51,36%             | 51,36%             | 51,36%             | 51,36%             | 51,36%             |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 81,96%             | 81,44%             | 82,53%             | 82,42%             | 82,46%             | 80,75%             |
| 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 $\Delta F$           | 20,39%             | 18,93%             | 20,35%             | 19,61%             | 19,43%             | 18,31%             |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 9641,756 | 9641,756           | 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) = **636,244 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,158 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 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   | 1801,000        | 1801,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1831,000        | 1831,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4431,208        | 4431,208            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-2                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1841,000        | 1841,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1719,000        | 1719,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4371,365        | 4371,365            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-3                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1741,000        | 1741,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1677,000        | 1677,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4141,493        | 4141,493            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-4                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1923,000        | 1923,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1748,000        | 1748,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4454,043        | 4454,043            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-5         | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                          |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh   | 1857,000        | 1857,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия     | MWh   | 1656,000        | 1656,000            | –                     | –            |

|                                  |     |          |          |   |   |
|----------------------------------|-----|----------|----------|---|---|
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 4260,228 | 4260,228 | – | – |
|----------------------------------|-----|----------|----------|---|---|

| Показатели ДВГ-6                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1754,000        | 1754,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1647,000        | 1647,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4211,784        | 4211,784            | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 10 917,000      | 10 917,000          | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 10 278,000      | <b>10 278,000</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 25 870,121      | 25 870,121          | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **21 829,889 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 16\,315,067\text{ MWh}$ ).

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 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 19.07.2018 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:

$10278,000\text{ MWh} - 636,244\text{ MWh} = \mathbf{9641,756\text{ MWh}}$  – 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 **10278,000 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 **10278,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9641,756 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

| ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ |                                  |                                                                                   |                                                              |                                                   |                       |                                  |                                                                     |                                                   |                       |                                  |
|-------------------------|----------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|-----------------------|----------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|-----------------------|----------------------------------|
| За месец                | Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                   |                       |                                  | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                   |                       |                                  |
|                         |                                  |                                                                                   | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ                             | Подадена-ната плюс дробен остатък от минал период | Издадени серти-фикати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ                                    | Подадена-ната плюс дробен остатък от минал период | Издадени серти-фикати | Дробен остатък за следващ период |
|                         | MWh                              | MWh                                                                               | MWh                                                          | MWh                                               | бр.                   | MWh                              | MWh                                                                 | MWh                                               | бр.                   | MWh                              |
| 11/2018                 | 9227,142                         | 0                                                                                 | 9227,142                                                     | 9227,422                                          | 9227                  | 0,422                            | няма                                                                | няма                                              | няма                  | няма                             |

|         |          |   |          |          |      |       |      |      |      |      |
|---------|----------|---|----------|----------|------|-------|------|------|------|------|
| 12/2018 | 9641,756 | 0 | 9641,756 | 9642,178 | 9642 | 0,178 | няма | няма | няма | няма |
|---------|----------|---|----------|----------|------|-------|------|------|------|------|

• От направената справка за м. 12/2018 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 „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“** за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **9642 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 9642 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 9642 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**

#### **4. „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 05.12.2011г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26 от 14.01.2019 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **7848,259 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **7849 бр.;**

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

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **7849 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 пет инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5) за комбинирано

производство на електрическа и топлинна енергия.

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

- номинална електрическа мощност 2,428 MW<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         | 34 217 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 217 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 217 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 217 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 217 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 3,9°C                     | 3,9°C                     | 3,9°C                     | 3,9°C                     | 3,9°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 50,01%                    | 50,01%                    | 50,01%                    | 50,01%                    | 50,01%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 79,60%                    | 80,82%                    | 86,13%                    | 82,37%                    | 81,77%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 19,87%                    | 20,24%                    | 24,31%                    | 21,98%                    | 20,50%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 7848,259 | няма               | 7848,259           | 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) = **402,041 MWh**

- закупена ЕЕ за производство.  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,003 \text{ MWh}$ .

- 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 ДГ-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   | 1672,800        | 1672,800            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1769,400        | 1769,400            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4324,388        | 4324,388            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1815,200        | 1815,200            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1782,100        | 1782,100            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4450,800        | 4450,800            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-3   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1995,400        | 1995,400            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1811,900        | 1811,900            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4420,366        | 4420,366            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-4   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1809,600        | 1809,600            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1813,800        | 1813,800            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4398,667        | 4398,667            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-5   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1159,000        | 1159,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1073,100        | 1073,100            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2729,745        | 2729,745            | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 8452,000        | 8452,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 8250,300        | <b>8250,300</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 20323,967       | 20323,967           | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **12 673,975 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 5640,000 \text{ MWh}$ ).

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 19.07.2018 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:

$8250,300 \text{ MWh} - 402,041 \text{ MWh} = 7848,259 \text{ MWh}$  – 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 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 **8250,300 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 **8250,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7848,259 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                                       |
| 11/2018                 | 6122,354                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 6122,354                                                               | 6122,921                                                           | 6122                              | 0,921                                     |
| 12/2018                 | 7848,259                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 7848,259                                                               | 7849,180                                                           | 7849                              | 0,180                                     |

- От направената справка за м. 12/2018 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 „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“** за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **7849 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **7849 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **7849 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 **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**

## 5. „Топлофикация Петрич“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-29** от **09.01.2019г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на

електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **993,6096 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **993 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **993 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 **15,584 MW<sub>e</sub>**.

• В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период са били в експлоатация три инсталации – ДВГ-1, ДВГ-7 и ДВГ-8 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

– номинална електрическа мощност – 1,948 MW<sub>e</sub>;

– обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW<sub>t</sub>;

– електрическа ефективност 42,20%;

– топлинна ефективност 46,60%;

– обща ефективност 88,80%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите                 | ДВГ-1                     | ДВГ-7                     | ДВГ-8                     |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталациите                        | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 27.02.2008                | 05.05.2011                | 05.05.2011                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 217 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 217 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 217 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 3,2°C                     | 3,2°C                     | 3,2°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,46%                    | 49,46%                    | 49,46%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,84%                    | 77,41%                    | 75,73%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 14,28%                    | 16,52%                    | 13,42%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 993,610 | 993,6096           | 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) = **191,390 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 81,674 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, 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   | 565,000         | 565,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 499,000         | 499,000             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1402,887        | 1402,887            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-7   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 374,000         | 374,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 344,000         | 344,000             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 927,559         | 927,559             | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-8   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 410,000         | 410,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 342,000         | 342,000             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 992,989         | 992,989             | –                     | –            |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1349,000        | 1349,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1185,000        | <b>1185,000</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3323,434        | 3323,434            | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **2350,000 MWh**. (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 1,245 \text{ MWh}$ ).

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-7 и ДВГ-8, 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:

$1185,000 \text{ MWh} - 191,390 \text{ MWh} = \mathbf{993,610 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-7 и ДВГ-8, 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 **1185,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-7 и ДВГ-8 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 **1185,000 MWh**;

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

**993,610 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 про-<br>дажи по<br>чл. 119,<br>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                                       |
| 11/2018                 | 816,355                                      | 0                                                                                                                 | 816,355                                                         | 817,315                                                            | 817                               | 0,315                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 12/2018                 | 993,610                                      | 0                                                                                                                 | 993,610                                                         | 993,925                                                            | 993                               | 0,925                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

• От направената справка за м. 12/2018 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 „Топлофикация Петрич“ 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“** за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **993 бр.** Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени **993 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **993 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 **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**

#### **6. „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 Креиковци, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 175479761**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 08.01.2019 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по **електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 3286,050 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3286 бр.;**

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на

електроенергийната система“ – 3286 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 „Оранжевия 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         | 34 196 kJ/nm <sup>3</sup> | 34 196 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 2,4°C                     | 2,4°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 50,04%                    | 50,04%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 77,74%                    | 79,98%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 17,84%                    | 19,43%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 3286,050 | няма               | 3286,050           | 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) = **173,913 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   | 1816,790        | 1816,790            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1908,698        | 1908,698            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4791,954        | 4791,954            | –                     | –            |

| Показатели за ДВГ-2              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1571,788        | 1571,788            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1551,265        | 1551,265            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3904,744        | 3904,744            | –                     | –            |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 3388,578        | 3388,578            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 3459,963        | <b>3459,963</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 8696,698        | 8696,698            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **3388,578 MWh**.

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

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

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

$3459,963 \text{ MWh} - 173,913 \text{ MWh} = \mathbf{3286,050 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3459,963 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3459,963 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3286,050 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                                       |
| 11/2018     | 3098,112                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 3098,112                                                               | 3098,900                                                           | 3098                              | 0,900                                     |
| 12/2018     | 3286,050                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 3286,050                                                               | 3286,950                                                           | 3286                              | 0,950                                     |

• От направената справка за м. 12/2018 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 „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 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“** за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **3286 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 3286 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3286 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**

## **7. „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 10.01.2019г.**, 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **1511,084 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1511 бр.;**

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

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1511 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 инсталацията/ите/            | ДВГ-1                    | ДВГ-2                    |
|--------------------------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Вид на инсталацията/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 058kJ/nm <sup>3</sup> | 34 058kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 1,5°C                    | 1,5°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 $\eta_{\text{общо}}$ | 87,83%                   | 63,91%                   |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$              | $> 10,00\%$              |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 25,93%                   | -0,91%                   |

Забележка: През разглеждания период общата ефективност ( $\eta_{\text{общо}}$ ) на инсталацията за комбинирано производство ДВГ-2 е по-малка от изискването за двигатели с вътрешно горене ( $\geq 75\%$ ), записано в чл. 4, ал. 1 на Наредба № РД-16-267, при което се пристъпва към изчисляване на режимния фактор, чрез който се отделя част от брутната комбинирана електрическа енергия като некомбинирана, по методиката от същата наредба. Причината за това е, че инсталацията е работила само 3 раб. часа, при което не е успяла да влезе в оптимален режим на работа. Поради същата причина през разглеждания период общата икономия на еквивалентната енергия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) е по-малка от изискването ( $> 10,00\%$ ), записано в чл. 14, ал. 1 на Наредба № РД-16-267.

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1511,084 | 1511,084           | няма               | няма                                      |

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани 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) = **166,816 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   | 1835,800        | 1835,800            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1673,700        | <b>1673,700</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3995,627        | 3995,627            | –                     | –            |

| Показатели на ДВГ-2              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 11,000          | 11,000              | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 4,200           | <b>3,388</b>        | –                     | 0,812        |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 23,784          | 19,185              | –                     | 4,598        |

| Показатели ОБЩО за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1846,800        | 1846,800            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1677,900        | <b>1677,088</b>     | –                     | 0,812        |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4019,411        | 4014,813            | –                     | 4,598        |

- Потребена топлинна енергия: **1846,800 MWh**.

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

Информация за количеството 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 при инсталация ДВГ-1 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за ВЕКП, докато при инсталация ДВГ-2 тя е по-малка от 10% и съответно за нея не е покрит критерия за ВЕКП. Следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното само от ДВГ-1:

ВЕКП<sub>бруто</sub> = **1673,700 MWh**;

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

$$1673,700 / 1677,900 = 0,9975 \text{ (99,75\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$$

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП<sub>(бруто)</sub>, за да се получи колко е на изхода ВЕКП<sub>(нето)</sub>:

$$166,816 * 0,9975 = 166,398 \text{ MWh};$$

- Следователно ВЕКП<sub>(нето)</sub> е:

$$1673,700 \text{ MWh} - 166,398 \text{ MWh} = \mathbf{1507,302 \text{ MWh}} - \text{ електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от } E_{\text{нето}}.$$

- 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/или електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и/или директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ. Тъй като в конкретния случай подадени количества само към ЕПМ, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на този електромер:

– ЕПМ: **1507,302 MWh** – дял на количеството с показания за ВЕКП от цялото измерено количество с този електромер/и/ (**1511,084 MWh**) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето ФСЕС за изплащане на компенсации, съгласно чл. 162а от ЗЕ.

### 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 **1673,700 MWh**;
- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-малка от 75%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е в размер на **3,388 MWh**;
- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **1677,088 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 **1673,700 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-малка от 10%** и **няма** количество брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация, което да е от ВЕКП съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267.
- Общото количество брутна електрическа енергия от ВЕКП за централата е в размер на **1673,700 MWh**.
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1507,302 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>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                                       |
| 11/2018                 | 2226,238                                     | 0                                                                                                               | 2226,238                                                        | 2227,237                                                           | 2227                              | 0,237                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 12/2018                 | 1507,302                                     | 0                                                                                                               | 1507,302                                                        | 1507,539                                                           | 1507                              | 0,539                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

- От направената справка за м. 12/2018 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 „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“** за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са **1507 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 1507 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1507 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**



## ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ТГ/КПГЦ:

### 8. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустиална“ № 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 **14.01.2019г.** 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 **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **745,186 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **746 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **746 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 паротурбинен генератор с номинална мощност 6 MW<sub>e</sub> и се захранва с пара от работилите (заедно или поотделно) през този период котли ЕПГ-2 и ЕПГ-8 (с Разрешително за ползване № СТ-05-1901/29.12.2016 г. издадено от ДНСК);

- 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                    | биомаса             |
| Долна раб. калоричност на основното гориво | 14 639 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 30,82%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 86,00%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 84,54%              |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 14,69%              |

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

|       |        |                |                |                         |
|-------|--------|----------------|----------------|-------------------------|
| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на | Собственост на | Директни електропроводи |
|-------|--------|----------------|----------------|-------------------------|

|     |         |            |            |                          |
|-----|---------|------------|------------|--------------------------|
|     |         | <b>ЕСО</b> | <b>ЕРП</b> | <b>по чл. 119, ал. 2</b> |
| MWh | 745,186 | няма       | 745,186    | 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) = **9,518 MWh**;

– ЕЕ за собствени нужди за производството на ТЕЦ  $E_{\text{сн тец}} = 685,226 \text{ MWh}$ , в т.ч. закупени количества ЕЕ за производството = 675,708 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 централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 11163,000       | 6263,000            | 4900,000              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 754,704         | 754,704             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 15013,000       | 8301,487            | 6711,513              | –            |

- Потребена топлинна енергия: **4709,000 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“ от 3Е, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:  $754,704 \text{ MWh} - 9,518 \text{ MWh} = \mathbf{745,186 \text{ MWh}}$  – 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 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **754,704 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 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **754,704 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **745,186 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                      | Нетна | Дял | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по |

| месец   | ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец | нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ | електропреносна (ЕП) мрежа<br>(сертификати Обществен доставчик) |                                                |                      |                                  | електроразпределителна (ЕР) мрежа<br>(сертификати Краен снабдител) |                                                |                      |                                  |
|---------|----------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|--------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------|
|         |                            |                                                                               | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа                           | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период | Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа                              | Подадената плюс дробен остатък от минал период | Издадени сертификати | Дробен остатък за следващ период |
|         | MWh                        | MWh                                                                           | MWh                                                             | MWh                                            | бр.                  | MWh                              | MWh                                                                | MWh                                            | бр.                  | MWh                              |
| 11/2018 | 414,227                    | 0                                                                             | няма                                                            | няма                                           | няма                 | няма                             | 414,227                                                            | 414,819                                        | 414                  | 0,819                            |
| 12/2018 | 745,186                    | 0                                                                             | няма                                                            | няма                                           | няма                 | няма                             | 745,186                                                            | 746,005                                        | 746                  | 0,005                            |

***Забележка:** следва да се има предвид, че след влизането на промените в ЗЕ от 30.12.2016 г., дружеството има неиздадени електронни сертификат за месеците декември и декември 2016 г., от които е възможно да се натрупа остатък и той ще бъде взет предвид след тяхното издаване.*

• От направената справка за м. 12/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 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“ за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са 746 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, гр. Габрово, за централа ТЕЦ „Габрово“, гр. Габрово, да бъдат издадени 746 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 746 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г**

### **9. „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 **11.01.2019 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): 20 308,293 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 3953,455 MWh;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: 20 309,159 MWh – 20 309 бр.;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: 3953,686 MWh – 3953 бр.;

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

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – няма записано искане.

**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         | 10 804 kJ/kg        | 10 804 kJ/kg     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 39,94%              | 39,94%           |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 85,24%              | 83,38%           |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$      | $\geq 80,00\%$   |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 77,30%              | 80,20%           |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$   |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 10,79%              | 18,80%           |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 24 261,748 | 20 308,293         | 3953,455           | 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) = **8059,480 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 8,316 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 инсталация 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   | 24 602,200      | 24 576,600          | 25,600                | –            |

|                                  |     |            |                 |        |   |
|----------------------------------|-----|------------|-----------------|--------|---|
| Електрическа енергия             | MWh | 6587,388   | <b>6587,388</b> | –      | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 40 346,000 | 40 315,751      | 30,249 | – |

| Показатели за ТГ-5               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 74 577,274      | 72 800,400          | 1776,874              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 25 733,840      | <b>25 733,840</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 124 953,457     | 122 855,861         | 2097,596              | –            |

| Показатели ОБЩО за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 99 179,474      | 97 377,000          | 1802,474              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 32 321,228      | <b>32 321,228</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 165 299,457     | 163 171,612         | 2127,845              | –            |

- Потребена топлинна енергия: **80 541,832 MWh**.

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

Информация за количеството 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:

32 321,228 MWh – 8059,480 MWh = **24 261,748 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 **20 308,293 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 **3953,455 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.

**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 **6587,388 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 **25 733,840 MWh**;
- Общото количество комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на

**32 321,228 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 **28 538,032 MWh;**

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **24 261,748 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                                       |
| 11/2018                 | 21 617,336                                   | 0                                                                                                                  | 18 407,315                                                       | 18 407,866                                                         | 18 407                            | 0,866                                        | 3210,021                                                               | 3210,231                                                           | 3210                              | 0,231                                     |
| 12/2018                 | 24 261,748                                   | 0                                                                                                                  | 20 308,293                                                       | 20 309,159                                                         | 20 309                            | 0,159                                        | 3953,455                                                               | 3953,686                                                           | 3953                              | 0,686                                     |

- От направената справка за м. 12/2018 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 „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“** за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **20 309 бр.**

- От направената справка за м. 12/2018 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 „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“** за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **3953 бр.**

- **Общо към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърля** сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **24 262 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени **20 309 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **3953 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени** общо за двете мрежи **24 262 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 **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**

#### **10. „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 **14.01.2019 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 **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): **22 072,109 MWh**;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **10 183,297 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: **22 072 бр.**;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: **10 183 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО): **32 255 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 **56 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 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 пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – **12 MW<sub>e</sub>**;

ТГ-2 се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор 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                                         | 34 217 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                                 | 1,1°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                             | 51,09%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 2285 t) | 90,00%                    |

|                                            |                |
|--------------------------------------------|----------------|
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 82,03%         |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 12,84%         |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 32 255,406 | 22 072,109         | 10 183,297         | 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) = **3335,594 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1,600 MWh;

– ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ = 3337,194 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 КППЦ, **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   | 69 859,000      | 69 148,000          | 711,000               | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 35 591,000      | <b>35 591,000</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото        | MWh   | 128 475,000     | 127 685,000         | 790,000               | –            |

• Потребена топлинна енергия: **54 551,000 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 19.07.2018 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:

35 591,000 MWh – 3335,594 MWh = **32 255,406 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 **22 072,109 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 **10 183,297 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.

#### 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 **35 591,000 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 **35 591,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **32 255,406 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                                       |
| 11/2018                 | 26 303,399                                   | 0                                                                                                                  | 20 645,579                                                      | 20 646,429                                                         | 20 646                            | 0,429                                        | 5657,820                                                               | 5657,992                                                           | 5657                              | 0,992                                     |
| 12/2018                 | 32 255,406                                   | 0                                                                                                                  | 22 072,109                                                      | 22 072,538                                                         | 22 072                            | 0,538                                        | 10 183,297                                                             | 10 184,890                                                         | 10 184                            | 0,890                                     |

- От направената справка за м. 12/2018 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 „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“** за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **22 072 бр.**
- От направената справка за м. 12/2018 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 „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“** за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **10 184 бр.**
- **Общо към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърля сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **32 256 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 22 072 бр. за количествата**

подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 10 184 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 32 256 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

#### **11. „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 **10.01.2019 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 **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): 20 511,037 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 7,077 MWh;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: 20 511 бр.;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: 8 бр.;

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

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – 20 519 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 322kJ/nm <sup>3</sup> | 34 322 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 0,2°C                    | 0,2°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 50,97%                   | 50,97%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                   | 89,16%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$           | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 91,27%                   | 88,31%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$           | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 10,12%                   | 16,02%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 20 518,115 | 20 511,038         | 7,077              | 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) = **7185,885 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 3,122 MWh;

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

– подавана към 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 заТГ-8/ТГ-8А          | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 17 334,465      | 17 334,465          | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2518,000        | 2518,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 21 752,521      | 21 752,521          | –                     | –            |

| Показатели заТГ-9                | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 96 962,225      | 68 162,698          | 28 799,527            | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 25 186,000      | 25 186,000          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 140 110,718     | 105 701,171         | 34 409,547            | –            |

| Показатели ОБЩО за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 114 296,690     | 85 497,163          | 28 799,527            | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 27 704,000      | <b>27 704,000</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 161 863,239     | 127 453,692         | 34 409,547            | –            |

- Потребена топлинна енергия: **161 387,983 MWh** (в т.ч. от  $Q_{\text{вк}} = 70\,888,221\text{MWh}$ ).

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 ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, покриват 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:

$27\,704,000\text{ MWh} - 7185,885\text{ MWh} = \mathbf{20\,518,115\text{ MWh}}$  – 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 **20 511,038 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 **7,077 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.

#### **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 **27 704,000 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 **27 704,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 518,115 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 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   |
|---------|------------|-----|------------|------------|--------|-------|-------|-------|-----|-------|
| 11/2018 | 19 012,639 | 0   | 19 007,666 | 19 008,279 | 19 008 | 0,279 | 4,974 | 5,368 | 5   | 0,368 |
| 12/2018 | 20 518,115 | 0   | 20 511,038 | 20 511,317 | 20 511 | 0,317 | 7,077 | 7,445 | 7   | 0,445 |

• От направената справка за м. 12/2018 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 „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **20 511 бр.**

• От направената справка за м. 12/2018 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 „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“ за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **7 бр.**

• **Общо към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърля сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **20 518 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **20 511 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 **20 518 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 **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**

## **12. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“**

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **10.01.2019 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 **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): **63 389,286 MWh**;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2318,278 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: **47 083 бр.**;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: **2457 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – **65 707 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 **126 MW<sub>e</sub>**.

• В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация три инсталации – ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са разделени в два отделни блока, като следва:

– Първият блок включва енергийни котли със станционни номера от 1 и 2 на общ парен колектор, от който с пара се захранват инсталации **ТГ-1 и ТГ-2**, като всяка от тях е **кондензационна турбина** с два регулируеми пареоотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW<sub>e</sub>;

– Вторият блок включва енергийни котли със станционни номера 5 и 7 на общ парен колектор от който с пара се захранва инсталация **ТГ-5 – турбина с противоналягане** с един регулируем пареоотбор и електрически генератор с номинална мощност 66 MW<sub>e</sub>;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ТГ-1                     | ТГ-2                     | ТГ-5                     |
|--------------------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | кондензац. турб.         | кондензац. турб.         | турб. с противонал.      |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 14.05.1964 г.            | 16.06.1964 г.            | 29.09.1988 г.            |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                  | пр. газ                  | пр. газ                  |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 34 321kJ/nm <sup>3</sup> | 34 321kJ/nm <sup>3</sup> | 34 321kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 0,2°C                    | 0,2°C                    | 0,2°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 51,16%                   | 51,16%                   | 51,16%                   |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 87,65%                   | 87,69%                   | 88,54%                   |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | 80,00%                   | 80,00%                   | $\geq 75,00\%$           |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 83,32%                   | 80,55%                   | 83,98%                   |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$           | $\geq 10,00\%$           | $\geq 10,00\%$           |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 10,13%                   | 10,07%                   | 11,24%                   |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 65 707,564 | 63 389,286         | 2318,278           | 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) = **15 451,041 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 за разглеждания период за 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   | 55 777,000      | 55 777,000          | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 19 476,235      | <b>19 476,235</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 91 412,769      | 91 412,769          | –                     | –            |

| Показатели за ТГ-2               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 33 539,000      | 33 539,000          | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 14 004,166      | <b>14 004,166</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 59 019,813      | 59 019,813          | –                     | –            |

| Показатели за ТГ-5               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 137 947,000     | 137 865,000         | 82,000                | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 47 678,204      | <b>47 678,204</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 221,029,800     | 220 936,800         | 93,000                | –            |

| Показатели за ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 227 263,000     | 227 181,000         | 82,000                | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 81 158,605      | <b>81 158,605</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 371 462,382     | 371 369,382         | 93,000                | –            |

- Потребена топлинна енергия: **276 697,533 MWh**. (в т.ч.  $Q_{\text{вк}}=63\,049,000$  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 инсталации ТГ-1, ТГ-2 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:

$81\,158,605\text{ MWh} - 15\,451,041\text{ MWh} = \mathbf{65\,707,564\text{ MWh}}$  – 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 **63 389,286 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

**2318,278 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.

#### 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 **33 480,401 MWh**;
- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на **47 678,204 MWh**;
- Общо количеството брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **81 158,605 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 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 **81 158,605 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **65 707,564 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>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                                       |
| 11/2018                 | 49 538,581                                   | 0                                                                                                                  | 47 082,543                                                      | 47 083,365                                                         | 47 083                           | 0,365                                        | 2456,038                                                               | 2456,573                                                           | 2456                             | 0,573                                     |
| 12/2018                 | 65 707,564                                   | 0                                                                                                                  | 63 389,286                                                      | 63 389,651                                                         | 63 389                           | 0,651                                        | 2318,278                                                               | 2318,851                                                           | 2318                             | 0,851                                     |

- От направената справка за м. 12/2018 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 „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“** за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **63 389 бр.**
- От направената справка за м. 12/2018 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 „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“** за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **2318 бр.**
- Общо към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърля** сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **65 707 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 63 389 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2318 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на**



електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 65 707 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

### **13. „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 14.01.2019 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г., отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **39 705,593 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **39 705 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **39 705 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: КПГЦ** (№ 1 „Коген“) отговаря на инсталация по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **комбиниран парогазов цикъл** и включваща: газова турбина

с електрически генератор с номинална мощност 30 MW<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 пароотбор 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         | 34 196 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 3,2°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 51,57%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 85,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 84,37%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 24,93%                    |

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 33 901,158 | 33 901,158         | 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) = **1104,942 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 2,990 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   | 31 511,180      | 31 352,248          | 158,932               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 35 006,100      | <b>35 006,100</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 78 838,470      | 78 651,491          | 186,979               | –            |

• Потребена топлинна енергия: **31 416,000 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         | 34 196 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 3,2°C                     |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 51,15%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 87,86%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 84,32%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 10,19%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 5804,435 | 5804,435           | 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) = **950,519 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 2,327 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   | 29 769,811      | 23 469,501          | 6300,310              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 6754,954        | <b>6754,954</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 43 016,520      | 35 845,970          | 7170,551              | –            |

• Потребена топлинна енергия: **31 469,000 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   | 39 705,593 | 39 705,593         | няма               | няма                                      |

• За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“, се получават следните данни:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **2055,461 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 5,317 MWh;

• Общите показатели за ТЕЦ „Пловдив Север“ са следните:

| Показатели за централата         | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 61 280,991      | 58 821,749          | 6459,242              |              |
| Електрическа енергия             | MWh   | 41 761,054      | <b>41 761,054</b>   | –                     |              |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 121 854,990     | 114 497,461         | 7357,530              |              |

• Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Пловдив Север“: **62 230,000 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 образуващи 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, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$41\,761,054 \text{ MWh} - 2055,461 \text{ MWh} = \mathbf{39\,705,593 \text{ MWh}}$  – 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 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 **39 705,593 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 **35 006,100 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 **6754,954 MWh**;

- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за цялата централа ТЕЦ „Пловдив Север“ е в размер на **41 761,054 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 **41 761,054 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **39 705,593 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 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                                       |
| 11/2018                 | 30 694,993                                   | 0                                                                                                                  | 30 694,993                                                      | 30 695,123                                                         | 30 695                         | 0,123                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                           | няма                                      |

|         |            |   |            |            |        |       |      |      |      |      |
|---------|------------|---|------------|------------|--------|-------|------|------|------|------|
| 12/2018 | 39 705,593 | 0 | 39 705,593 | 39 705,716 | 39 705 | 0,716 | няма | няма | няма | няма |
|---------|------------|---|------------|------------|--------|-------|------|------|------|------|

• От направената справка за м. 12/2018 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 „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“ за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на 39 705 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 39 705 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 39 705 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**

#### **14. „Брикел“ ЕАД**

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18** от **14.01.2019 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 **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **30 587,555 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **30 578 бр.;**

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

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **30 578 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 **240 MW**;

• През разглеждания период в централата са имали работни часове четири от инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4** – всяка от тях 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 инсталациите                 | ТГ-1                   | ТГ-2                   | ТГ-4                   |
|--------------------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| Вид на инсталациите                        | кондензационна турбина | кондензационна турбина | кондензационна турбина |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 01.12.1960             | 21.04.1961             | 14.04.1962             |
| Вид на основното гориво                    | въглища                | въглища                | въглища                |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 10 347 kJ/kg           | 10 347 kJ/kg           | 10 347 kJ/kg           |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 39,23%                 | 39,23%                 | 39,23%                 |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 81,03%                 | 81,03%                 | 81,03%                 |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$         | $\geq 80,00\%$         | $\geq 80,00\%$         |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,80%                 | 80,69%                 | 80,84%                 |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$         | $\geq 10,00\%$         | $\geq 10,00\%$         |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 22,32%                 | 22,22%                 | 22,36%                 |

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 30 587,555 | 30587,555          | 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) = **16 212,159 MWh**;

– в т.ч. Е<sub>собств.потребл.(филиал)</sub> = 2235,870 MWh (за Брикетна фабрика);

– 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, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за инсталация ТГ-1    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 63 552,000      | 61 595,000          | 1957,000              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 23 143,020      | 23 143,020          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 107 160,000     | 104 880,000         | 2280,000              | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-2    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 38 749,000      | 37 493,000          | 1256,000              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 14 087,088      | 14 087,088          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 65 383,000      | 63 920,000          | 1463,000              | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-4    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 9569,606        | 25 470,000          | 731,000               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 16 183,680      | 9569,606            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 44 194,000      | 43 343,000          | 851,000               | –            |

| ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                    |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |

|                                  |     |             |                   |          |   |
|----------------------------------|-----|-------------|-------------------|----------|---|
| Полезна топлинна енергия         | MWh | 128 502,000 | 124 558,000       | 3944,000 | – |
| Електрическа енергия             | MWh | 46 799,714  | <b>46 799,714</b> | –        | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 216 737,000 | 212 143,000       | 4594,000 | – |

• Потребена топлинна енергия: **135 612,817 MWh**.

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

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е<sub>нето</sub>:**

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4, 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 Е<sub>нето</sub> на изхода на централата :

46 799,714 MWh – 16 212,159 MWh = **30 587,555 MWh** – отговаря на цялата Е<sub>нето</sub>, 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 **30 587,555 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:**

• Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **46 799,714 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 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 **46 799,714 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **30 587,555 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 | 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                                    | Подаде-<br>ната<br>плюс | Издаде-<br>ни<br>серти- | Дробен<br>остатък<br>за | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП                                        | Подаде-<br>ната<br>плюс | Издаде-<br>ни<br>серти- | Дробен<br>остатък за<br>следващ |

|         |            | при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | ВЕКП по<br>ЕПМ | дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | фикати | следващ<br>период | по ЕРМ | дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | фикати | период |
|---------|------------|-------------------------------------------------|----------------|-----------------------------------------|--------|-------------------|--------|-----------------------------------------|--------|--------|
|         | MWh        | MWh                                             | MWh            | MWh                                     | бр.    | MWh               | MWh    | MWh                                     | бр.    | MWh    |
| 11/2018 | 30 499,351 | 0                                               | 30 499,351     | 30 500,116                              | 30 500 | 0,116             | няма   | няма                                    | няма   | няма   |
| 12/2018 | 30 587,555 | 0                                               | 30 587,555     | 30 587,671                              | 30 587 | 0,671             | няма   | няма                                    | няма   | няма   |

• От направената справка за м. 12/2018 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 „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“ за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **30 587 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 30 587 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 30 587 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**

#### **15. „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 14.01.2019 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г., като е записало следното:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

– Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 8576,084 MWh;

– Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: 1726,308 MWh;

– Общо: 10 302,392 MWh;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ + ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – предназначени общо за ФСЕС: 10 302 бр.;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За ФСЕС (общо): 10 302 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 паротбори 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     |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 12 009 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 34,82%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 84,54%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,14%              |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 23,83%              |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 10 302,392 | 8576,084           | няма               | 1726,308                                  |

- 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) = **4798,758 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   | 42 903,335      | 40 886,335          | 2017,000              | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 15 101,150      | <b>15 101,150</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на г-вото          | MWh   | 69 866,066      | 69 866,066          | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **33 125,000 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 Е<sub>нето</sub>:**

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-1 покрива критерия за брутна

високоэффективна 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 високоэффективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата :

15 101,150 MWh – 4798,758 MWh = **10 302,392 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 по:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **8576,084 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;

– Мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1726,308 MWh** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 80%** и след съответните изчисления количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 101,150 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 101,150 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 302,392 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>электропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП 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 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                                       |
| 11/2018                 | 10 803,838                                   | 0                                                                                                                  | 7720,504                                                        | 7721,188                                                           | 7721                              | 0,188                                        | 3083,334                                                         | 3083,500                                                           | 3083                              | 0,500                                     |
| 12/2018                 | 10 302,392                                   | 0                                                                                                                  | 8576,084                                                        | 8576,272                                                           | 8576                              | 0,272                                        | 1726,308                                                         | 1726,808                                                           | 1726                              | 0,808                                     |

• От направената справка за м. 12/2018 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 „Топлофикация Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **электропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **8576 бр.**

• От направената справка за м. 12/2018 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 „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“** за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **1726 бр.**

- **Общо към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърля сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи в размер на **10 302 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 8576 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 1726 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 10 302 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

#### **16. „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 **14.01.2019 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 **01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): **19 732,863 MWh**;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1762,373 MWh**;

Мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД: **145,904 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ + ЕРМ + Мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД; предназначени за ФСЕС:

**21 641 бр.;**

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

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – **21 641 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 са били в експлоатация две инсталации – ТГ-5 и ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8(не е работил през периода).

- **ТГ-5 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW<sub>e</sub>;

- **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-5                | ТГ-6                |
|-------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                                   | кондензац. турбина. | кондензац. турбина. |
| Година на въвеждане в експлоатация                          | 10.05.1985          | 10.05.1984          |
| Вид на основното гориво                                     | въглища/биомаса     | въглища/биомаса     |
| Долна раб. калоричност на горивото                          | 18 168 kJ/kg        | 18 168 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                              | 34,33%              | 34,33%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат от 2156 t) | 86,73%              | 86,73%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                           | $\geq 80,00\%$      | $\geq 80,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                  | 79,29%              | 71,35%              |
| Изискване за $\Delta F$                                     | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                            | 24,57%              | 23,88%              |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 23 838,285 | 21 736,268         | 1941,300           | 160,717                                   |

*Забележка: Количествата записани в графа „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ са подадени по директни електропроводи към: търговец „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД регистриран в ЕСО ЕАД, както и към клиентите: „Ойрошпед“ АД и „Зет Карс“ ЕООД.*

- 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) = **6434,835 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 – **0,962** (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 – **0,915** (изчислен) **отговаря** на Регламента

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

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-5 и ТГ-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-5       | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                          |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh   | 41 693,898      | 40 017,891          | 1676,007              | –            |
| Електрическа енергия     | MWh   | 16 307,232      | <b>16 067,183</b>   | –                     | 240,049      |

|                                  |     |            |            |          |         |
|----------------------------------|-----|------------|------------|----------|---------|
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 72 980,006 | 70 110,299 | 1944,587 | 925,120 |
|----------------------------------|-----|------------|------------|----------|---------|

| Показатели за ТГ-6               | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 31 093,209      | 29 643,471          | 1449,738              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 13 965,888      | <b>11 415,701</b>   | –                     | 2550,187     |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 62 805,397      | 51 326,289          | 1682,059              | 9797,049     |

| Показатели<br>ОБЩО за централата | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 72 787,107      | 69 661,362          | 3125,745              | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 30 273,120      | <b>27 482,884</b>   | –                     | 2790,236     |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 135 785,404     | 121 436,588         | 3626,646              | 10 722,169   |

- Потребена топлинна енергия: **52 488,000 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  $E_{\text{нето}}$ :

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че при всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 27\,482,884 \text{ MWh}$ ;

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

$27\,482,884 / 30\,273,120 = 0,907831203$  (90,78%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „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) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия –  $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$ , за да се получи колко е на изхода  $ВЕКП_{\text{(нето)}}$ , което е направено в две стъпки:

1)  $6434,835 * 0,907831203 = 5841,744 \text{ MWh}$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2)  $27\,482,884 \text{ MWh} - 5841,744 \text{ MWh} = 21\,641,140 \text{ MWh}$  – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от  $E_{\text{нето}}$ .

- 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 по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– ЕПМ:  $(21\,736,268 / 23\,838,285) * 21\,641,140 = 19\,732,863 \text{ MWh}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (21 736,268 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:  $(1941,300 / 23\,838,285) * 21\,641,140 = 1762,383 \text{ MWh}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1941,300 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“

АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

– Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

21 641,140 MWh – 19 732,863 MWh – 1762,383 MWh = **145,904 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (160,717 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-5, е **по-малко 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 16 067,183 MWh;
- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-6, е **по-малко 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 11 415,701 MWh;
- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на 27 482,884 MWh;
- Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-5 и 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 **27 482,884 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **21 641,140 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<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<br>серти-<br>фикат<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<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                   | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 11/2018                 | 20 253,334                                   | 0                                                                                                                  | 18 138,215                                                      | 18 138,854                                                         | 18 138                                | 0,854                                        | 1934,957                                                               | 1934,964                                                           | 1934                              | 0,964                                     |
| 12/2018                 | 21 641,140                                   | 0                                                                                                                  | 19 732,863                                                      | 19 733,717                                                         | 19 733                                | 0,717                                        | 1762,383                                                               | 1763,347                                                           | 1763                              | 0,347                                     |

| 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<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
| MWh                                                                                        | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 180,162                                                                                    | 181,052                                                            | 181                               | 0,052                                     |
| 145,904                                                                                    | 145,956                                                            | 145                               | 0,956                                     |

- От направената справка за м. 12/2018 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 „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“ за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **19 733 бр.**

- От направената справка за м. 12/2018 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 „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“ за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **1763 бр.**

- От направената справка за м. 12/2018 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 „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“ за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **145 бр.**

- **Общо към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърля сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – за месец декември 2018 г. в размер на **21 641 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **19 733 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, **1763 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и **145 бр.** подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо **21 641 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

#### **17. „Солвей Соди“ АД**

„Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с **ЕИК 813109388**, е юридическо лице, което е правоприменик на „Девен“ АД, в резултат от извършено преобразуване чрез вливане на „Девен“ АД (преобразуващо се дружество) в „Солвей Соди“ АД (приемащо дружество), по реда на чл. 262 от ТЗ. В тази връзка с Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. Комисията е дала разрешение на „Девен“ АД да се преобразува чрез вливане в „Солвей Соди“ АД, съобразно представения по преписката договор за преобразуване чрез вливане, прекратила е лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Девен“ АД, и е издала на „Солвей Соди“ АД лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 30 (тридесет) години чрез топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност 125 MW<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 08.01.2019 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г., отбелязани в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **554,820 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **634 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **634 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 произвеждащите 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-4 и ТГ-8 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

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

– **ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7** са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми пароотбори, като към тях е подвързан вторичен **ТГ-3** (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;

– **ТГ-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-2 с 25,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-3 с 4,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-4 с 8,5 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>;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/ | ТГ-2               | ТГ-4               | ТГ-5               | ТГ-6               | ТГ-7               |
|----------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/        | кондензац. турбина | противонагн. турб. | противонагн. турб. | противонагн. турб. | противонагн. турб. |
| Дата на въвеждане в експлоат.    | 31.01.1966         | 31.01.1974         | 28.08.1974         | 28.08.1974         | 28.08.1974         |
| Вид на основното гориво          | въглища            | въглища            | въглища            | въглища            | въглища            |
| Ср. долна раб. калор. на горив.  | 30 121 kJ/kg       | 30 121 kJ/kg       | 30 121 kJ/kg       | 30 121 kJ/kg       | 30 121 kJ/kg       |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ   | 36,86%             | 36,86%             | 36,86%             | 36,86%             | 36,86%             |



|                                            |                |                |                |                |                |
|--------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 83,00%         | 83,00%         | 83,00%         | 84,36%         | 83,00%         |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ | $\geq 75,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 42,77%         | 95,15%         | 95,50%         | 98,28%         | 95,46%         |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 16,46%         | 17,92%         | 18,21%         | 28,63%         | 18,04%         |

• 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 2018 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        |
| 118 827,000      | 494,251 | 16 314,000 |

| РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ |        |       |        |          |          |          |          |       |
|-------------------------------------|--------|-------|--------|----------|----------|----------|----------|-------|
| Инсталации                          | (Б)РОУ | ТГ-1  | ТГ-2   | ТГ-4     | ТГ-5     | ТГ-6     | ТГ-7     | ТГ-8  |
| MWh                                 | 27,291 | 0,000 | 27,577 | 2319,220 | 3446,383 | 4640,396 | 5853,134 | 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   | 643,870 | 554,820            | няма               | 89,050                                    |

• За количествата продадени по директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ са представени 7 бр. фактури с номера от № 6111100115 до № 6111100121.

• 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) = **22 011,602 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ –  $E_{\text{закуп.произв.}} = 557,962 \text{ MWh}$ ;

– ЕЕ за „собствено потребление“ –  $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 8262,610 \text{ MWh}$ .

• 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 – **0,902 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-2, ТГ-5, ТГ6 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-2    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 305,614         | 305,579             | 0,035                 | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 399,404         | <b>73,125</b>       | –                     | 326,279      |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 1648,540        | 473,362             | 0,037                 | 1175,141     |

| Показатели за инсталация ТГ-4    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 39 742,501      | 39 737,953          | 4,548                 | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 2095,631        | <b>2095,631</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 43 972,239      | 43 967,449          | 4,791                 | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-5    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 59 057,723      | 59 050,965          | 6,758                 | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 3114,523        | <b>3114,523</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 65 101,000      | 65 093,881          | 7,119                 | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-6    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 63 886,292      | 63 878,981          | 7,311                 | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 11 923,167      | <b>11 923,167</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 77 139,594      | 77 131,893          | 7,701                 | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-7    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 100 300,165     | 100 288,687         | 11,478                | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 5122,747        | <b>5122,747</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 110 439,382     | 110 427,291         | 12,090                | –            |

| ОБЩО за централата               | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 263 292,295     | 263 262,165         | 30,130                | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 22 655,472      | <b>22 329,193</b>   | –                     | 326,279      |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 298 300,756     | 297 093,876         | 31,737                | 1175,141     |

- Потребена топлинна енергия: **239 524,000 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  $E_{\text{нето}}$ :

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че при всички инсталации тя е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е сумата от комбинираните електрически енергии на инсталации ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 22\,329,193\text{ MWh}$ ;

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

$22\,329,193 / 22\,655,472 = 0,985598231\text{ (98,56\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП}$ ;

- 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)  $22\,011,602 \times 0,985598231 = 21\,694,596 \text{ MWh}$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП<sub>(нето)</sub> е:

$22\,329,193 \text{ MWh} - 21\,694,596 \text{ MWh} = 634,597 \text{ MWh}$  – **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. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС. Или в случая разпределението е следното:

– ЕПМ:  $(554,820 / 643,870) \times 634,597 = 546,829 \text{ MWh}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (554,820 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;

– Директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$634,597 - 546,829 = 87,768 \text{ MWh}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (89,050 MWh) – 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 за получаване на компенсация.

#### Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-2, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **73,125 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-4, ТГ-5, ТГ6, и ТГ-7, 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 **22 256,068 MWh**;

• Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **22 329,193 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-2, 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 **22 329,193 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **634,597 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 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                                       |
| 11/2018                 | 510,094                                      | 0                                                                                                               | 432,997                                                         | 433,451                                                            | 433                            | 0,451                                        | 77,097                                                                                           | 77,566                                                             | 77                             | 0,566                                     |
| 12/2018                 | 634,597                                      | 0                                                                                                               | 546,829                                                         | 547,280                                                            | 547                            | 0,280                                        | 87,768                                                                                           | 88,334                                                             | 88                             | 0,334                                     |

- От направената справка за м. 12/2018 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 „Солвей Соди“ 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“** за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **547 бр.**

- От направената справка за м. 12/2018 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 „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ** (7 бр. дружества, като количествата са отразени във фактури от № 6111100115 до № 6111100121), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец декември 2018 г. са в размер на **88 бр.**

- **Общо** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърля** сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи в размер на **635 бр.**

**Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени 547 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 88 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 635 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.**

Изказвания по т.5.:

Докладва Д. Дянков. Подадено е едно заявление в повече – те са 18 на брой. В доклада и решението са разгледани 17 заявления, защото относно „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД има документи, които са изисквани допълнително (според изискванията на Наредбата). Дружеството ще бъде включено във втория доклад, който е за дружества под 4 МВ инсталирана мощност. Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

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: „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „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“ АД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД;

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

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

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 2018 г., както следва:

#### **ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (4 MW И НАД 4 MW):**

##### **1. 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: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 408 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4198,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 7537,828 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3970,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,04%; ДВГ2: 14,34%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,70%; ДВГ2: 76,07%;
- 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: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-5-12-18/000000001 до № ЗСК-5-12-18/000003734.

##### **2. 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: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 409 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1299,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 7888,86 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1424,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,04 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,21%
- 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: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-40-12-18/0000000001 до № ЗСК-40-12-18/000001164.

**3. На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:**

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,82 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 196 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 917,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 21 829,889 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 10 278,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,39%; ДВГ2: 18,93%; ДВГ3: 20,35%; ДВГ4: 19,61%; ДВГ5: 19,43%; ДВГ6: 18,31%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,96%; ДВГ2: 81,44%; ДВГ3: 82,53%; ДВГ4: 82,42%; ДВГ5: 82,46%; ДВГ6: 80,75%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-21-12-18/0000000001 до № ЗСК-21-12-18/0000009642;

**4. 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: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 217 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8452,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12 673,975 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8250,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,87%; ДВГ2: 20,24%; ДВГ3: 24,31%; ДВГ4: 21,98%; ДВГ5: 20,50%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,60%; ДВГ2: 80,82%; ДВГ3: 86,13%; ДВГ4: 82,37%; ДВГ5: 81,77%;
- 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: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-26-12-18/000000001 до № ЗСК-26-12-18/000007894.

**5. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за София“ - Оранжеви, с ЕИК 202637962, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 217 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1349,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2350,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1185,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,28%; ДВГ7: 16,52%; ДВГ8: 13,43%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,84%; ДВГ7: 77,41%; ДВГ8: 75,73%;
- 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 на: 27.02.2008 г.; ДВГ7 и ДВГ8 на: 05.05.2008 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-29-12-18/0000000001 до № ЗСК-29-12-18/0000000993.

**6. 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: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 196 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3388,578 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3388,578 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3459,963 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,84%; ДВГ2: 19,43%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,74%; ДВГ2: 79,98%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-37-12-18/0000000001 до № ЗСК-37-12-18/000003286.

**7. 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: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 058 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1846,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1846,800 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1673,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,93%; ДВГ2: -0,91%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 87,83%; ДВГ2: 63,91%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:



ДВГ1: 01.09.2012 г.; ДВГ2: 01.09.2012 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-39-12-18/0000000001 до № ЗСК-39-12-18/000001507;

**8. На „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустриална“ № 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: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: биомаса – 14 639 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 6263,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4709,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 754,704 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 14,69%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 84,54%;
- 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: ТГЗ: 01.02.1978 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-12-12-18/0000000001 до № ЗСК-12-12-18/00000746.

**9. 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: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 804 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 97 377,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 80 541,832 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 32 321,228 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 10,79%; ТГ5: 18,80%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 77,30%; ТГ5: 80,20%;
- 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: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-12-18/000000001 до № ЗСК-9-12-18/000024262;

**10. 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: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 217 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 69 148,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 54 551,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 35 591,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 12,84%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 82,03%;
- 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:  
КПГЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-12-18/000000001 до № ЗСК-13-12-18/000032256

**11. 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: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 322 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 85 497,163 MWh;
- потребена топлинна енергия: 161 387,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 27 704,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А : 10,12%; ТГ9: 16,02%;
- номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А: 91,27%; ТГ9: 88,31%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-12-18/000000001 до № ЗСК-14-12-18/000020518.

**12. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:**

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 126 MW;
- период на производство: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 321 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 227 181,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 276 697,533 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 81 158,605 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,13%; ТГ2: 10,07%; ТГ5: 11,24%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 83,32%; ТГ2: 80,55%; ТГ5: 83,98%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-12-18/000000001 до № ЗСК-15-12-18/000065707.

**13. 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: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 196 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 58 821,749 MWh;
- потребена топлинна енергия: 62 230,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 41 761,054 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 24,93%; ТГ2: 10,19%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 84,37%; ТГ2: 84,32%;
- 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: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-16-12-18/0000000001 до № ЗСК-16-12-18/000039705.

**14. 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: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 347 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 124 558,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 135 612,817 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 46 799,714 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 22,32%; ТГ2: 22,22%; ТГ4: 22,36%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,80%; ТГ2: 80,69%; ТГ4: 80,84%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: 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: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-18-12-18/0000000001 до № ЗСК-18-12-18/000030587.

**15. 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: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 12 009 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 40 886,335 MWh;
- потребена топлинна енергия: 33 125,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 101,150 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 23,83%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,14%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-19-12-18/000000001 до № ЗСК-19-12-18/000010302.

**16. На „Топлофикация–Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:**

- 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: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 168 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 69 661,362 MWh;
- потребена топлинна енергия: 52 488,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 27 482,884 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 24,57%; ТГ6: 23,88%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 79,29%; ТГ6: 71,35%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-12-18/000000001 до № ЗСК-20-12-18/000021641.

**17. 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: 01.12.2018 г. ÷ 31.12.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 30 121 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 263 262,165 MWh;
- потребена топлинна енергия: 239 524,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 329,193 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 16,46%; ТГ4: 17,92%; ТГ5: 18,21%; ТГ6: 28,63%; ТГ7: 18,04%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 42,77%; ТГ5: 95,15%; ТГ5: 95,50%; ТГ6: 98,28%; ТГ7: 95,46%;

- 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: 31.12.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-22-12-18/000000001 до № ЗСК-22-12-18/00000635.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимирев - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.6.** Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-18 от 10.01.2019 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД.**

„БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-240-01 от 06.08.2007 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект за срок от 35 (тридесет и пет) години.

Лицензионните такси, са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията; размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв.; стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД годишната такса за 2017 г. 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година, няма инвестиции по условията на лицензията и представлява постоянната компонента от 2 000 лева за всяка календарна година.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-597/27.06.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

С писмо изх. № Ф-13-66-1/02.07.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07L290 P, удостоверяващо получаване на 13.07.2018 г. „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД е уведомен за дължимите такси и е приканен да ги погаси, но до настоящия момент плащания от дружеството не са постъпвали.

Непогасените от „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2017 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД към 31.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 е начислена лихва за просрочие в размер на 202,78 лева, за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

Общото задължение на „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД към 31.12.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 372,78 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 000,00 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-240-01 от 06.08.2007 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект за срок от 35 (тридесет и пет) години **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.6.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева,

представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 372,78 лева (триста седемдесет и два лева и седемдесет и осем стотинки), представляващи:

- 76,39 лева, начислени за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г. върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 8,61 лева, начислени за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 202,78 лева, начислени за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена главница в размер на 2 000,00 лева;
- 76,39 лева, начислени за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 8,61 лева, начислени за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.7.** Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-19 от 10.01.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БОЛКАН СОЛАР“ АД.**

„БОЛКАН СОЛАР“ АД е титуляр на Лицензия № Л-258-01 от 04.02.2008 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект“ за срок от 35 (тридесет и пет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията



по условията на лицензията; размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв.; стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „БОЛКАН СОЛАР“ АД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година, няма инвестиции по условията на лицензията и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-616 от 03.07.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „БОЛКАН СОЛАР“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „БОЛКАН СОЛАР“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

Общото задължение на „БОЛКАН СОЛАР“ АД към 31.12.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на „БОЛКАН СОЛАР“ АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-258-01 от 04.02.2008 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект“ за срок от 35 (тридесет и пет) години **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.7.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БОЛКАН СОЛАР“ АД, както следва:

1.1. Начислени главници в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляващи:

- Първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2. Начислени лихви за просрочие в размер на общо 85,00 (осемдесет и пет) лева, представляващи:

➤ 76,39 лева, начислени за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;

➤ 8,61 лева, начислени за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.3. Върху неплатените главници в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. “БОЛКАН СОЛАР” АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.8.** Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-20 от 10.01.2019 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СОФИЯ УИНД ПАРК“ АД.**

„СОФИЯ УИНД ПАРК” АД е титуляр на Лицензия № Л-259-01 от 04.02.2008 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия" от вятърен парк преди изграждане на енергийния обект за срок от 35 (тридесет и пет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията. Размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв. Стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За “СОФИЯ УИНД ПАРК” АД годишната такса за 2017 г. 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година, няма инвестиции по условията на лицензията и представлява постоянната компонента от 2 000 лева за всяка календарна година.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-596/27.06.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “СОФИЯ УИНД ПАРК” АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от “СОФИЯ УИНД ПАРК” АД задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2017 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на “СОФИЯ УИНД ПАРК” АД към 31.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 е начислена лихва за просрочие в размер на 202,78 лева, за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

Общото задължение на “СОФИЯ УИНД ПАРК” АД към 31.12.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 372,78 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 000,00 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на “СОФИЯ УИНД ПАРК” АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-259-01 от 04.02.2008 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия" от вятърен парк преди изграждане на енергийния обект за срок от 35 години **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “СОФИЯ УИНД ПАРК” АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;

- Втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 372,78 лева (триста седемдесет и два лева и седемдесет и осем стотинки), представляващи:

- 76,39 лева, начислени за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 8,61 лева, начислени за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 202,78 лева, начислени за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена главница в размер на 2 000,00 лева;
- 76,39 лева, начислени за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 8,61 лева, начислени за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. "СОФИЯ УИНД ПАРК" АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.9.** Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-21 от 10.01.2019 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕЦ Марица 3“ АД.**

„ТЕЦ Марица 3“ АД е титуляр на следните лицензии:

- Лицензия № Л-068-03 от 14.02.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 10 (десет) години, на която с Решение № И1-Л-068 от 21.02.2011 г. и с Решение № И2-Л-068 от 05.06.2015 г. ѝ е продължен срока с по 5 (пет) години;
- Лицензия № Л-206-15 от 31.08.2006 г. за извършване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години, на която с Решение № И1-Л-206 от 10.02.2016 г. ѝ е продължен срока с 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по

видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ТЕЦ Марица 3“ АД годишната такса за 2018 г. е изчислена както следва:

- за Лицензия № Л-068-03 от 14.02.2001 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 15 634 779,93 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2018 г. е в размер на 10 599,13 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 8 599,13 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;
- за Лицензия № Л-206-15 от 31.08.2006 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева .

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-145 от 27.03.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми „ТЕЦ Марица 3“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми. За дължимите суми „ТЕЦ Марица 3“ АД е уведомен по електронна поща на 02.04.2018 г. и е приканен своевременно да ги погаси, както и с писмо изх. № Ф-14-34-6/17.12.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07STJ6 3, удостоверяващо получаване на 27.12.2018 г., но до настоящия момент плащания от „ТЕЦ Марица 3“ АД не са постъпили.

Неплатените задължения от „ТЕЦ Марица 3“ АД към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2018 г. по Лицензия № Л-068-03 в размер на 5 299,56 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 45,64 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2018 г. по Лицензия № Л-206-15 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

Общото задължение на „ТЕЦ Марица 3“ АД към 31.12.2018 г. представлява начислена и неплатена втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на общо 6 299,56 лева и лихви за просрочие в размер на общо 54,25 лева. Върху неплатената главница от 6 299,56 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ТЕЦ Марица 3“ АД за издадените му и с продължен срок Лицензия № Л-068-03 от 14.02.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и Лицензия № Л-206-15 от 31.08.2006 г. за извършване на дейността "търговия с електрическа енергия" **не са заплатени.**

Изказвания по т.9.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

**Р Е Ш И:**

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТЕЦ Марица 3” АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 6 299,56 лева (шест хиляди двеста деветдесет и девет лева и петдесет и шест стотинки), представляваща:

➤ Втора вноска от годишна такса за 2018 г. по Лицензия № Л-068-03 в размер на 5 299,56 лева;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2018 г. по Лицензия № Л-206-15 в размер на 1 000,00 лева;

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 54,25 лева (петдесет и четири лева и двадесет и пет стотинки), представляващи:

➤ 45,64 лева, начислени за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2018 г. по Лицензия № Л-068-03 в размер на 5 299,56 лева;

➤ 8,61 лева, начислени за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2018 г. по Лицензия № Л-206-15 в размер на 1 000,00 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 6 299,56 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата);

2. „ТЕЦ Марица 3” АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **осем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.10.** Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-22 от 10.01.2019 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД.**

“ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решения № И1-Л-094 от 21.03.2011 г. и № И2-Л-094 от 19.12.2014 г. е продължен срокът на издадената на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД Лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. с по 5 (пет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност,

съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ. Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 111 566 522,79 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2018 г. е в размер на 69 946,61 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 67 946,61 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

За изменение и/или допълнение на издадена лицензия по искане на лицензианта се събира такса 3000 лв., като таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението. (чл. 4 от Тарифата).

За продължаване срока на издадена лицензия се събира такса 3000 лв., като таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 5 от Тарифата).

С Решение № ИЗ-Л-094 от 30.10.2018 г. на КЕВР:

➤ по т. 1 се изменя лицензията, по отношение на:

1.1. дейността, за която е издадена лицензията, като се добавя дейността „производство на топлинна енергия“;

1.2. енергийния обект - се добавят съоръжения за производство на топлинна енергия;

➤ по т. 2 се продължава срока на издадената лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. с 10 (десет) години, считано от 01.01.2020 г.

Решение № ИЗ-Л-094 от 30.10.2018 г. на КЕВР е връчено на “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД на 07.11.2018 г.

За дата на плащане на дължимите такси се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

След представена информация с доклади вх. № Е-Дк-273/05.04.2018 г.; Е-Дк-975 / 07.11.2018 г. и О-Дк-13/09.01.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2018 г. в размер на 34 973,31 лева, дължима към 31.03.2018 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 2 671,57 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г.

Начислена е такса съгласно Решение № ИЗ-Л-094/30.10.2018 г. – т. 1 за изменение на издадената лицензия и на основание чл. 4 от Тарифата в размер на 3 000,00 лева, дължима в 7-дневен срок от връчване на Решението, т.е. към 14.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 39,17 лева за периода от 15.11.2018 г. до 31.12.2018 г.

Начислена е такса съгласно Решение № ИЗ-Л-094/30.10.2018 г. – т. 2 за продължаване срока на издадената лицензия и на основание чл. 5 от Тарифата в размер на 3 000,00 лева, дължима в 7-дневен срок от връчване на Решението, т.е. към 14.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 39,17 лева за периода от 15.11.2018 г. до 31.12.2018 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2018 г. в размер на 34 973,30 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 301,16 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

Общото задължение на “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД към 31.12.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 75 946,61 лева и лихва за просрочие в

размер на общо 3 051,07 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 75 946,61 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД към КЕВР за издадената му, изменена и с продължен срок Лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ **не са погасени.**

Изказвания по т.10.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 75 946,61 лева (седемдесет и пет хиляди деветстотин четиридесет и шест лева и шестдесет и една стотинки), представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 34 973,31 лева;
- Начислена такса в размер на 3 000,00 лева по Решение № ИЗ-094 от 30.10.2018 г. – т. 1 за изменение на издадената лицензия;
- Начислена такса в размер на 3 000,00 лева по Решение № ИЗ-094 от 30.10.2018 г. – т. 2 за продължаване срока на издадената лицензия;
- Втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 34 973,30 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 3 051,07 лева (три хиляди петдесет и един лева и седем стотинки), представляващи:

- 2 671,57 лева, начислени за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г. върху първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 34 973,31 лева;
- 39,17 лева, начислени за периода от 15.11.2018 г. до 31.12.2018 г. върху такса в размер на 3 000,00 лева по Решение № ИЗ-094 от 30.10.2018 г. – т. 1 за изменение на издадената лицензия;
- 39,17 лева, начислени за периода от 15.11.2018 г. до 31.12.2018 г. върху такса в размер на 3 000,00 лева по Решение № ИЗ-094 от 30.10.2018 г. – т. 2 за продължаване срока на издадената лицензия;
- 301,16 лева, начислени за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. върху втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 34 973,30 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 75 946,61 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. “ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков.



Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.11.** Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-23 от 10.01.2019 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД.**

„УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-340-01 от 27.09.2010 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект" за срок 25 години.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, за „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ е направено вписване на промяна на правната форма, както следва:

- На 12.06.2008 г. е вписано „дружество с ограничена отговорност“;
- На 17.12.2012 г. е вписано „еднолично дружество с ограничена отговорност“.

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията. Размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв. Стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Дължимата годишна такса за 2018 г. „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД е в размер от по 2 000,00 лв. и е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност през предходната година и няма инвестиции по условията на лицензията за съответната година. След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-594/27.06.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишната такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г.

Начислена е втора вноски от годишната такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г.

Общото задължение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД към 31.12.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00

лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

С писмо на КЕВР изх. № Ф-13-149-1 от 02.07.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07L28Q E, удостоверяващо получаване на 05.07.2018 г. „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД е уведомен за дължимите от него лицензионни такси и лихви за просрочие и е приканен да ги погаси. И към настоящия момент задълженията на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-340-01 от 27.09.2010 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект" за срок от 25 години **не са погасени.**

Изказвания по т.11.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляващи:

- Първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,00 (осемдесет и пет) лева, представляващи:

- 76,39 лева, начислени за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 8,61 лева, начислени за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.12.** Дискусия относно избори за нов председател на Съвета на регулаторите на АСЕР и президент на СЕЕР.

**И. Н. Иванов:** Давам думата на г-жа Харитонова да ни информира за предстоящите избори в АСЕР и СЕЕР. Заповядайте, г-жо Харитонова.

**Е. Харитонова:** Тук преди малко коментирахме с колегата Йорданов, че може би тази точка трябва я разгледаме като на отделно заседание, не на това, планираното заседание в пълен състав, просто за да има отделен протокол. Въпреки че...

**И. Н. Иванов:** Ние досега с протокол ли сме упълномощавали?

**Е. Харитонова:** Не. Не, тук не става въпрос за упълномощаване. Тук сте получили, всички ние сме получили, Б. Петракиева преведе предложенията за председател на борда.

**И. Н. Иванов:** То е ясно, защо именно с отделно заседание?

**Е. Харитонова:** Не, просто тук... упълномощаването

**И. Н. Иванов:** Не знам, понеже в самото начало на заседанието аз ...

**Е. Харитонова:** Приехме го вече така...

**С. Тодорова:** Приет е дневният ред, сега какво? Ако някой е искал да каже, че не е съгласен с дневния ред, да го е казал.

**Е. Харитонова:** Тъй като досегашният президент на Общото събрание на СЕЕР и съответно председател на борда на регулаторите на АСЕР напуска поради някакви промени в неговите служебни ангажименти, Гарет Блейни, трябва да се изберат нови лица за тези две длъжности. Постъпили са заявления със съответните документи от представителя на немския регулатор Анегрет Грьобел, представителя на унгарския регулатор Атила Нийкос и Мартин Шик – представител на чешкия регулатор. За АСЕР са Анегрет Грьобел и ...

**И. Н. Иванов:** Тези малко ги обърка...

**Е. Харитонова:** Да, без да искам ги обърках.

**И. Н. Иванов:** За АСЕР са Атила Нийкос, Клара Полети и Мартин Шик.

**Е. Харитонова:** Да, а за СЕЕР са Анегрет Грьобел, Мартин Шик и Клара Полети. Лично моето виждане (дотогава, доколкото ги познавам), Светла също ги познава, а доколкото знам и нашите участници в ЕРРА познават Атила Нийкос.. Лично моето виждане е за СЕЕР да бъде Клара Полети, а за АСЕР да бъде Анегрет Грьобел.

**И. Н. Иванов:** Ти пак казваш обратното.

**Е. Харитонова:** Пак ли ги обърнах...

**И. Н. Иванов:** Разбира се, чети пред теб това, което е.

**Е. Харитонова:** Забравих да го взема, затова.

**И. Н. Иванов:** Това, което разбирам от казаното, е, че за председател на Съвета на регулаторите на АСЕР предлагаш...

**Е. Харитонова:** Клара Полети.

**И. Н. Иванов:** Клара Полети. За президент на СЕЕР предлагаш Анегрет Грьобел.

**Е. Харитонова:** Да, италианката. Тя е идвала тук, правиха презентация не миналата, по-миналата година на техните практики. Другата е германка. Тя основно се е фокусирала върху РЕМИТ. Нещо което, честно казано, при нас куца много стабилно и ще трябва да се положат много усилия за прилагането на този регламент.

**И. Н. Иванов:** Г-н Осман. Благодаря, г-жо Харитонова.

**Р. Осман:** Разбира се, всеки от нас има някакъв скромнен опит в тези международни организации - как се избират. Няма значение. Когато и да подкрепим, ние ще излезем с едно решение и ще възложим на нашия представител да защити нашата позиция. Но този човек, който ще бъде подкрепен от нас, досега дали е направил постъпки да получи нашата подкрепа? Би било добре в такива случаи, не само след като вземем решение, някой да ни търси постфактум. Би било добре в такива случаи да се подсказе предварително да ни търсят за нашата подкрепа, ние да излезем с решение. Дали е имало такива сондажи?

**И. Н. Иванов:** Официално – не.

**Р. Осман:** ... именно в областта на ВиК сектора така направиха, когато г-н Кочков го избирахме, и председателя на съюза, имаше едни сондажи. Тогава може би отгук нататък да го имаме предвид. Би било добре в такива случаи да се подсказе на потенциалните кандидати да ни търсят. Има начини как да им се подсказе. Иначе специално за предложените лица от страна на колежката, аз никакви забележки нямам. Просто като процедура да знаят, че има и български регулатор. Предварително да ни търсят за подкрепа. Защото след решението... като излезем ние с определено решение за определено лице, че подкрепяме за еди-коя си позиция, ние вече сме предрешили и той няма да ни търси.

**И. Н. Иванов:** Благодаря, г-н Осман. Г-жо Тодорова, заповядайте.

**С. Тодорова:** На мен ми е изпратил имейл Мартин Шик, който отговаря за региона на Балканите, с молба за подкрепа на неговата кандидатура.

**И. Н. Иванов:** Той и на двете места се е предложил.

**Е. Харитонов:** На мен ми се обади Анегрет Грьобел, която по принцип каза, че много би разчитала на подкрепата на българския регулатор и впоследствие участието на представители на българския регулатор в работните групи и по принцип в работата, ако тя бъде избрана. Предишния път, когато беше избран Гарет Блейни, Клара Полети се беше обадила, т.е. италианският регулатор се беше обадил, да моли за подкрепа на Клара Полети, но тогава тя не беше избрана. Този път тя не се е обаждала. Атила по принцип той изпраща на всички CV-то си със съответните (ще използвам неправилен израз, просто в момента не мога да се сетя) хвали колко добри качества има. ...

*без микрофон*

**Е. Харитонов:** Не, в неговото писмо, че има много качества.

**С. Тодорова:** Аз имам общо виждане по въпроса, че би било добре, ако се изберат двама различни хора, които да председателстват, е добре единият да бъде от нашия регион. Тоест винаги е имало леко противопоставяне между големите европейски държави и държавите от малките. Този въпрос беше разискван на предишното заседание относно възможността малка държава да председателства. Някои са на мнение, че трябва да бъде голяма държава, за да има съответните ресурси и време и т.н. Но пък беше даден обратният пример, че Португалия е имала председател, така че това не е като основание да бъде малка държава. Така че, аз предлагам един от председателите да бъде или от Чехия, или от Унгария.

**И. Н. Иванов:** Благодаря, г-жо Тодорова. Искам и аз да си кажа мнението. Първо, аз също считам, че е добре двама отделни, различни лица да бъдат на тези две отговорни длъжности - председател на Съвета на регулаторите на АСЕР, и второ, президент на СЕЕР. Убеден съм, че е необходимо, бих казал може би „най-после“, от района на Централна и Източна Европа да бъде единият от тези двама ръководители. На следващо място, не само поради факта, че познавам Атила Нийкос, но от неговото виждане за функциите, които трябва да се изпълнят, и задачите, които предстои да се решават, той дава много силен акцент върху това, което трябва да се направи в нашия регион, най-общо казано Централна и Източна Европа. Лично аз, разбира се всеки ще си каже мнението, предлагам за председател на Съвета на регулаторите на АСЕР да подкрепим кандидатурата на д-р Атила Нийкос. За другия пост, след като тук ние, .. аз предлагам да бъде представителят на Унгария. За президент на СЕЕР определено трябва да изберем между г-жа Клара Полети и Анегрет Грьобел, но лично аз тук нямам отделно виждане. Заповядайте, г-н Осман.

**Р. Осман:** Аз ще говоря за Атила Нийкос. Аз ще се въздържа да подкрепя кандидатурата на Атила Нийкос. Познавам го също от скромната ми работа в ЕРРА. Прекалено самонадеян човек е. Неговата амбициозност понякога граничи с неща, които малко трудно биха се възприели от други членове на организацията. Не бих подкрепил Атила Нийкос. Що се отнася за другите личности, въпрос на решение дали Клара Полети

или Мартин Шик. Говоря за АСЕР. За останалите нямам... доверявам се на колегите за останалите кандидатури. Трябва да изберем в случая, ако отпадне Атила, да изберем някой от кандидатите, които ги познават колегите.

**Д. Кочков:** В края на краищата ние знаем, че този тип гласувания са доста динамични и се променят по време на самото гласуване. При положение, че ние имаме представител там, не виждам защо трябва по някакъв начин да предопределяме какъв е неговият вот. Аз имам достатъчно доверие на г-жа Хаританова и смятам, че ние трябва да ѝ дадем възможност тя да избере в момента, в който тя прецени. Защото така като започнем всички да казваме за един или за друг представител... Аз например пък познавам Клара Полети. Има добри организационни качества (тя мисля, че е вицепрезидент в момента). Има достатъчно контакти в европейските институции. Също пък бих могъл да се изкажа положително за нея. Така че като започнем по този начин, най-накрая ще стигнем ние до гласуване тук на институция, която изобщо не е...

**Р. Осман:** Точно така. Ние сме колегиален орган. Аз като юрист вече задължително трябва да взема решение, г-н Кочков. Задължително. А друг е въпросът като позиция. Като колегиален орган ние сме задължени да вземем решение – първа позиция, втора позиция е т.н. Това е задължително да го направим. Иначе, пак казвам, като отворим закона, ще видите – колегиален орган, състои се от девет члена, включително казва и председателя. Тия организации изразяват волята на Комисията и затова първа позиция, втора позиция е т.н.

**И. Н. Иванов:** Г-жа Тодорова.

**С. Тодорова:** Искях да кажа, че динамично става след първото гласуване, когато няма избран със съответния глас кандидат. Тогава вече някои се оттеглят и ... Но на първия тур задължително, според мен също, ние трябва да имаме позиция като Комисия. Ние сме двама души, които участваме в тези заседания. Сигурна съм, че Жени би гласувала по един начин, а аз вероятно по друг. Така че ако оставим на личните усещания на представителя, а може и така да решим..

**И. Н. Иванов:** Считам, че Комисията трябва да има становище по гласуването и на двата ръководни поста. Ако на втория тур кандидатът, който сме подкрепили на първия тур, остане в състезанието, продължава се подкрепата за него. Ако отпадне, тогава вече на втори тур нашият представител, имам предвид г-жа Хаританова, ще прецени кой да бъде подкрепен. Но така просто не е коректно ние да кажем...

**А. Йорданов:** Ако позволите, г-н Председател. Както подобава на един колегиален орган, поне двама да подкрепяме едно предложение, аз изцяло подкрепям предложението на г-жа Хаританова, като аргументът ми е...

**И. Н. Иванов:** За кое? Повторете, г-н Йорданов.

**А. Йорданов:** Вие го съобщихте преди малко, г-н Председател, не запомних за коя позиция, но Анегрет Грьобел и Клара Полети. Нямам пред себе си документите, но ги подкрепям с два аргумента. Първо, схващането, че функцията по РЕМИТ на регулаторите трябва да бъде силно застъпена, тъй като РЕМИТ в крайна сметка в рамките на целия Европейски съюз все още не произвежда резултатите, които следваше да произвежда по Регламент. При нас е очевидна необходимостта от развитие в тази посока. От друга страна, имайки предвид и международната дейност, и не само международната, доколкото имам наблюдение върху италианския регулатор и дейността на Клара Полети, също смятам, че е доста удачна кандидатура. На трето място, не считам, че страните от Централна Европа автоматично представляват интересите на нашия регион, даже честно казано считам, че в много случаи те се сравняват между Западна Европа и Югоизточна Европа с някои свои локални регионални интереси, тъй че не бих подкрепил нито едната от двете кандидатури от регулатори от Централна Европа.

**И. Н. Иванов:** Благодаря, г-н Йорданов. Има ли други изказвания? Ако няма, ще пристъпим към гласуване в рамките на КЕВР.

*Р. Осман - без микрофон.*

**И. Н. Иванов:** Да, да, точно така. И така. За председател на Съвета на регулаторите

на АСЕР са предложени трите кандидатури на д-р Атила Нийкос, г-жа Клара Полети и на г-н Мартин Шик. Предложението на г-жа Харитонова, подкрепена от г-н Йорданов, е за г-жа Клара Полети. Аз предложих г-н Атила Нийкос. Гласуваме по реда на постъпването за г-жа Клара Полети. Шест гласа. С това Комисията приема кандидатурата на г-жа Клара Полети да бъде защитавана от г-жа Е. Харитонова.

За поста президент на СЕЕР са три кандидатури: г-жа Анегрет Грьобел, г-жа Клара Полети и г-н Мартин Шик. Тук предложението на г-жа Харитонова е за г-жа Анегрет Грьобел, подкрепено от г-н Йорданов. Друго предложение не постъпи. При това положение, не знам даже има ли нужда от гласуване. Възлагаме на г-жа Харитонова да подкрепи кандидатурата на г-жа Анегрет Грьобел за поста президент на СЕЕР в следващия седемгодишен мандат.

Колеги, това са двете наши решения, с което даваме мандат на г-жа Харитонова за участието ѝ в заседанието.

След изказванията, Комисията

### РЕШИ:

1. Дава мандат на г-жа Е. Харитонова да гласува за кандидатурата на г-жа Клара Полети за председател на Съвета на регулаторите на АСЕР.

2. Дава мандат на г-жа Е. Харитонова да гласува за кандидатурата на г-жа Анегрет Грьобел за поста президент на СЕЕР.

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

Решението по т.1 е взето с **шест гласа „за“** (Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Иван Н. Иванов и Светла Тодорова гласуват **„против“**.

Решението по т.2 е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-23 от 14.01.2019 г. относно одобряване на Предложение на всички оператори на преносни системи за основните организационни изисквания, роли и отговорности, свързани с обмена на данни в съответствие с чл. 40, пар. 6 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

2. Одобрява Предложението на всички оператори на преносни системи за основните организационни изисквания, роли и отговорности, свързани с обмена на данни в съответствие с чл. 40, пар. 6 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на

насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Енергийния форум на енергийни регулатори искане за изменение.

**По т.2. както следва:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-49 от 01.11.2018 г. на „Хидроенерджи Груп“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-433-15 от 16.02.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 23.01.2019 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Хидроенерджи Груп“ ООД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

**По т.3. както следва:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-58 от 26.11.2018 г. на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД за изменение/допълнение на лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 23.01.2019 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

**По т.4. както следва:**

1. Приема доклад относно структура на отчетните годишни доклади на ВиК операторите за 2018 г., програма и график за извършване на планови проверки на ВиК операторите през 2019 г.
2. Одобрява Структура на отчетните доклади за изпълнението на бизнес плановете от ВиК операторите за 2018 г. и електронен модел за представяне на отчетните данни, изготвени в съответствие с т. 69 и т. 70 от Указания за прилагане на НРКВКУ за регулаторния период 2017-2021 г., приети с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г.
3. Структурата на отчетните доклади за изпълнението на бизнес плановете от ВиК операторите за 2018 г. и електронният модел за представяне на отчетните данни, изготвени в съответствие с т. 69 и т. 70 от Указания за прилагане на НРКВКУ за регулаторния период 2017-2021 г., приети с решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г. да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.
4. Приема график и програма за извършване на планови проверки през 2019 г. на определените 20 ВиК оператори.

**По т.5. 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 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. от 17 бр. дружества.

**По т.6. както следва:**

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД, както следва:
  - 1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:
    - Първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
    - Втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
    - Първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;
    - Втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.
  - 1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 372,78 лева (триста

седемдесет и два лева и седемдесет и осем стотинки), представляващи:

- 76,39 лева, начислени за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 8,61 лева, начислени за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 202,78 лева, начислени за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена главница в размер на 2 000,00 лева;
- 76,39 лева, начислени за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 8,61 лева, начислени за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

**По т.7. както следва:**

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БОЛКАН СОЛАР“ АД, както следва:

1.1. Начислени главници в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляващи:

- Първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2. Начислени лихви за просрочие в размер на общо 85,00 (осемдесет и пет) лева, представляващи:

- 76,39 лева, начислени за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 8,61 лева, начислени за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.3. Върху неплатените главници в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „БОЛКАН СОЛАР“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

**По т.8. както следва:**

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СОФИЯ УИНД ПАРК“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 372,78 лева (триста седемдесет и два лева и седемдесет и осем стотинки), представляващи:

- 76,39 лева, начислени за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 8,61 лева, начислени за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 202,78 лева, начислени за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена главница в размер на 2 000,00 лева;
- 76,39 лева, начислени за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 8,61 лева, начислени за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.



1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. “СОФИЯ УИНД ПАРК” АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

**По т.9. както следва:**

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТЕЦ Марица 3” АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 6 299,56 лева (шест хиляди двеста деветдесет и девет лева и петдесет и шест стотинки), представляваща:

➤ Втора вноса от годишна такса за 2018 г. по Лицензия № Л-068-03 в размер на 5 299,56 лева;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2018 г. по Лицензия № Л-206-15 в размер на 1 000,00 лева;

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 54,25 лева (петдесет и четири лева и двадесет и пет стотинки), представляващи:

➤ 45,64 лева, начислени за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2018 г. по Лицензия № Л-068-03 в размер на 5 299,56 лева;

➤ 8,61 лева, начислени за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2018 г. по Лицензия № Л-206-15 в размер на 1 000,00 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 6 299,56 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата);

2. „ТЕЦ Марица 3” АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

**По т.10. както следва:**

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение “ТЕЦ – Бобов дол” ЕАД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 75 946,61 лева (седемдесет и пет хиляди деветстотин четиридесет и шест лева и шестдесет и една стотинки), представляваща:

➤ Първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 34 973,31 лева;

➤ Начислена такса в размер на 3 000,00 лева по Решение № ИЗ-094 от 30.10.2018 г. – т. 1 за изменение на издадената лицензия;

➤ Начислена такса в размер на 3 000,00 лева по Решение № ИЗ-094 от 30.10.2018 г. – т. 2 за продължаване срока на издадената лицензия;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 34 973,30 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 3 051,07 лева (три хиляди петдесет и един лева и седем стотинки), представляващи:

➤ 2 671,57 лева, начислени за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г. върху първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 34 973,31 лева;

➤ 39,17 лева, начислени за периода от 15.11.2018 г. до 31.12.2018 г. върху такса в размер на 3 000,00 лева по Решение № ИЗ-094 от 30.10.2018 г. – т. 1 за изменение на издадената лицензия;

➤ 39,17 лева, начислени за периода от 15.11.2018 г. до 31.12.2018 г. върху такса в размер на 3 000,00 лева по Решение № ИЗ-094 от 30.10.2018 г. – т. 2 за продължаване срока на издадената лицензия;

➤ 301,16 лева, начислени за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. върху втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 34 973,30 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 75 946,61 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. “ТЕЦ – Бобов дол” ЕАД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

**По т.11. както следва:**

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляващи:

- Първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,00 (осемдесет и пет) лева, представляващи:

- 76,39 лева, начислени за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 8,61 лева, начислени за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

**По т.12. както следва:**

1. Дава мандат на г-жа Е. Харитонова да гласува за кандидатурата на г-жа Клара Полети за председател на Съвета на регулаторите на АСЕР.

2. Дава мандат на г-жа Е. Харитонова да гласува за кандидатурата на г-жа Анегрет Грьобел за поста президент на СЕЕР.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-23 от 14.01.2019 г. относно одобряване на Предложение на всички оператори на преносни системи за основните организационни изисквания, роли и отговорности, свързани с обмена на данни в съответствие с чл. 40, пар. 6 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-27 от 14.01.2019 г. относно заявление на „Хридроенерджи Груп“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-433-15 от 16.02.2015 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-26 от 14.01.2019 г. относно заявление на „Юропиан Трейд Оф Енерджи“ АД за изменение/допълнение на лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

4. Доклад В-Дк-8 от 14.01.2019 г. относно структура на отчетните годишни доклади на ВиК операторите за 2018 г., график за извършване на планови проверки на ВиК операторите през 2019 г.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-24 от 14.01.2019 г. и Решение на КЕВР № С-2 от 17.01.2019 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. от 17 бр. дружества.

6. Доклад с вх. № О-Дк-18 от 10.01.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БОЛКАН ЕНЕРДЖИ“ АД.

7. Доклад с вх. № О-Дк-19 от 10.01.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БОЛКАН СОЛАР“ АД.

8. Доклад с вх. № О-Дк-20 от 10.01.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СОФИЯ УИНД ПАРК“ АД.

9. Доклад с вх. № О-Дк-21 от 10.01.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕЦ Марица 3“ АД.

10. Доклад с вх. № О-Дк-22 от 10.01.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД.

11. Доклад с вх. № О-Дк-23 от 10.01.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
(С. Тодорова)

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

.....  
(Р. Осман)

.....  
(А. Йорданов)

.....  
(В. Владимиров)

**ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**И. КАСЧИЕВ**

.....  
(Г. Златев)

*(съгласно Заповед № 9 от 14.01.2019 г.)*

.....  
(Е. Харитонова)

.....  
(Д. Кочков)

Протоколирали:

(Н. Косев - главен експерт)

(А. Фикова - главен експерт)