

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно  
и водно регулиране

## ПРОТОКОЛ

**№ 140****София, 20.05.2024 година**

Днес, 20.05.2024 г. от 10:06 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 Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“ и експерти на КЕВР.

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

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-614 от 15.05.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 04.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Ана Иванова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-615 от 15.05.2024 г. и проект на решение, относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 29.04.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Ана Иванова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

3. Доклад № Е-Дк-596 от 15.05.2024 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г. от 26 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски; Боян Паунов;  
Дориан Дянков; Радослав Наков, Владимир Петров

4. Доклад с вх. № Е-Дк-595 от 14.05.2024 г. относно прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „БАЛКАНГАЗ 2000“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова,  
Анжела Димитрова, Теодора Белъова

**По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 04.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 04.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-97 от 08.04.2024 г. на председателя на КЕВР.

**Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:**

„Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304 е със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А и с предмет на дейност: организация, покупка на терени, проектиране, строеж, управление и експлоатация на технологии и енергийни обекти от възобновяеми и алтернативни източници - слънчеви, вятърни и др. електроцентрали, услуги в областта на алтернативните енергии, производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници, както и всяка друга незабранена от закона дейност. Едноличен собственик на капитала е „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, с ЕИК 201743158. Капиталът на

дружеството е в размер на 60 000 000 лева. „Риал Стейтс“ ЕООД се представлява от Гинка Николова Върбакова, в качеството ѝ на управител.

„Риал Стейтс“ ЕООД притежава лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MW<sub>p</sub>“, изменена с Решение № И1-Л-543 от 23.02.2023 г. на КЕВР във връзка с увеличаване на инсталираната мощност на 400 MW<sub>p</sub> (до 300 MW АС към преносната електрическа мрежа), както и с Решение № И2-Л-543 от 13.10.2023 г. и Решение № И3-Л-543 от 08.05.2024 г. на КЕВР във връзка с добавяне на поземлени имоти и промяна на идентификаторите на имоти, собственост на дружеството, върху които се разполагат енергийните съоръжения на ФЕЦ. С Решение № Р-348 от 16.09.2021 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез първа част с инсталирана мощност 8 MW<sub>p</sub>, от етап I на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-365 от 09.12.2021 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез втора част с инсталирана мощност 12,41448 MW<sub>p</sub> и трета част с инсталирана мощност 12,9168 MW<sub>p</sub> от етап I на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-385 от 24.02.2022 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез втора част с инсталирана мощност 22,64028 MW<sub>p</sub>, от етап I на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-398 от 14.06.2022 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез първа част с инсталирана мощност 8,39163 MW<sub>p</sub>, от етап II на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-401 от 12.07.2022 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез втора част с инсталирана мощност 14,50683 MW<sub>p</sub>, от етап II на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-439 от 01.02.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез трета част от етап II с инсталирана мощност 27,825 MW<sub>p</sub> на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 150 MW<sub>p</sub>“. С Решение № Р-449 от 30.03.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез етап III с инсталирана мощност 65,936 MW<sub>p</sub>, на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“. С Решение № Р-456 от 11.04.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 26 543,9 MW<sub>p</sub>, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“. С Решение № Р-457 от 11.04.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 8 212,75 kW<sub>p</sub>, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“. С Решение № Р-476 от 13.10.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 2,816 MW<sub>p</sub>, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“. С Решение № Р-477 от 13.10.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 1,9367 MW<sub>p</sub>, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа

централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“. С Решение № P-485 от 28.11.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 51,727 MW<sub>p</sub>, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“. С Решение № P-486 от 05.12.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 8,912 MW<sub>p</sub>, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е поискало разрешение да сключи с „XXX“ АД анекси към договори за банков кредит, с които се уговаря допълнително обезпечение в полза на банката по всеки от договорите, а именно ипотека върху идеални части от имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност. В тази връзка към заявлението са приложени проекти на анекси към следните договори: Договор за банков кредит № 21F-001111 от 23.09.2021 г. (разрешен с Решение № P-349 от 20.09.2021 г. на КЕВР), по който кредиторът е предоставил на кредитополучателя инвестиционен кредит в размер на EUR XXX, отпускан за частично финансиране на до XXX % от общите разходи за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 12,9168 MW; Договор за банков кредит № 22F-000390 от 19.04.2022 г. (разрешен с Решение № P-387 от 09.03.2022 г. на КЕВР), по който кредиторът е предоставил на кредитополучателя инвестиционен кредит в размер на EUR XXX, отпускан за финансиране до XXX % от общите разходи за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови фотоволтаични електроцентрали с обща инсталирана мощност 26,065 MW; Договор за банков кредит № 21F-000469 от 13.05.2021 г. (подписан преди получаване на лицензията, описан в мотивите на решението на КЕВР за издаване на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г.), по който кредиторът е предоставил на кредитополучателя инвестиционен кредит в размер на EUR XXX за частично финансиране на до XXX % от общите разходи за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 23,64 MW; Договор за банков кредит № 23F-000646 от 06.07.2023 г. (разрешен с Решение № P-446 от 20.03.2023 г. на КЕВР), по който кредиторът е предоставил на кредитополучателя ползването на инвестиционен кредит в размер на EUR XXX за финансиране/рефинансиране до XXX % от общите разходи за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на три броя нови фотоволтаични електроцентрали с обща инсталирана мощност 6,5 MW. Заявителят е представил и обосновка във връзка със сключването на посочените анекси.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 04.04.2024 г. от „Риал Стейтс“ ЕООД е поискало разрешение за учредяване в полза на „XXX“ АД на договорна ипотека върху недвижими имоти (които са част от проекта, предмет на финансиране със средства по договори за банков кредит към XXX АД), представляващи имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, като допълнително обезпечение в полза на „XXX“ АД във връзка с анексите към изброените по-горе договори за банков кредит.

**1. Проект на Анекс към договор за банков кредит № 23F-000646 от 06.07.2023 г. между „XXX“ АД - банка, „Риал Стейтс“ ЕООД - кредитополучател и „Евро Бетон“ ООД, „Еко Строй Инженеринг“, „Улер 2009“ ООД и „Диана Хънт“ ООД - съдлъжници**

Съгласно чл. 1 от проекта на Анекс към договор за банков кредит № 23F-000646 от 06.07.2023 г., кредитополучателят се задължава да ипотекира идеални части от описаното в анекса имущество, изчислени като съотношение на мощността на проектите на кредитополучателя, отнесено към общата мощност на фотоволтаичната централа (ФЕЦ),

обслужвана от описаната по-долу подстанция за всеки от проектите на „Риал Стейтс“ ЕООД, а именно от следното имущество:

- Подстанция 110/33 kV с подобекти: сграда с идентификатор 65468.115.27.1 по Кадастралната карта и кадастралните регистри (КККР) на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със Заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, без данни за последващо изменение на КККР, засягащо сградата; адрес на сградата: с. Сбор, местност „Сакарджа“; със застроена площ на сградата: 166 кв. м.; брой етажи: 1; брой самостоятелни обекти сградата: няма данни; предназначение: Сграда за енергопроизводство; стар идентификатор: 65468.115.1.1; номер по предходен план: няма; собственик по данни от КРНИ: „Риал Стейтс“ ЕООД, представляваща съгласно разрешение за ползване: „Подстанция 110/33 kV за ФЕЦ „Априлци“ с подобекти: обслужваща сграда; командна сграда; видеонаблюдение; площадкови ВиК; ограда; ОРУ 110 kV; търговско мерене; уредба 33 kV – управление и релейна защита“; разположена в поземлен имот с идентификатор 65468.115.27, адрес на поземления имот: с. Сбор, местност „Сакарджа“; площ от: 6 212 кв.м.; трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство; предишен идентификатор: няма; номер по предходен план: 115001, парцел III-115.27 – за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фото волтаични панели); отреден съгласно ПУП – ИПРЗ, одобрен със заповед № 142 от 20.10.2021 г. на кмета на община Пазарджик, за УПИ III- 115.27 – за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), която Подстанция е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 174 от 02.11.2020 г. на гл. архитект на община Пазарджик, влязло в законна сила 25.11.2020 г., въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-635 от 16.08.2021 г. на началник на ДНСК и разширение на гореописаната Подстанция 110/33 kV, което се извършва въз основа на Разрешение за строеж № 161 от 11.08.2022 г. на гл. архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 25.08.2022 г. и издаден на 22.03.2023 г. Акт (обр. 15) за установяване на годността за приемане на строежа;

- Поземлен имот с идентификатор **65468.115.27** по КККР, одобрени със Заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на КККР, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имота: обл. Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Сакарджа“, с площ: 6 212 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, стар идентификатор: 65468.115.1, номер по предходен план: 115001, парцел III-115.27, за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), при съседни: 65468.115.26, 65468.115.8, 65468.115.15, 65468.115.25, съгласно Скица № 15-1168741 от 27.10.2021 г., издадена от СГКК Пазарджик;

Според чл. 2 от проекта на анекс към договор за банков кредит № 23F-000646 от 06.07.2023 г., кредитополучателят се съгласява да учреди ипотека в полза на банката върху 1,52%, представляващи идеални части от описаното по-горе имущество, изчислени като съотношение на мощността на проекта на кредитополучателя, обслужвана от описаната по-горе подстанция, като общият размер на всички ипотекирани в полза на банката идеални части възлиза на общо 16,15% идеални части от описаното по-горе имущество, която да служи като обезпечение по договора за кредит.

Всички останали клаузи на Договор за банков кредит № 23F-000646 от 06.07.2023 г., неизменени изрично с този анекс, остават в сила между страните.

**2. Проект на Анекс към договор за банков кредит № 21F-001111 от 23.09.2021 г. между „XXX“ АД – банка, кредитор, „Риал Стейтс“ ЕООД - кредитополучател и „Еко Строй Инженеринг“ и „Улер 2009“ ООД - съдлъжници**

Съгласно чл. 1 от проекта на Анекс към договор за банков кредит № 21F-001111 от 23.09.2021 г., кредитополучателят се задължава да ипотекира идеални части от описаното в анекса имущество, изчислени като съотношение на мощността на проектите на кредитополучателя, отнесено към общата мощност на ФЕЦ, обслужвана от описаната по-долу подстанция за всеки от проектите на „Риал Стейтс“ ЕООД, а именно от следното имущество:

- Подстанция 110/33 kV с подобекти: сграда с идентификатор 65468.115.27.1 по КККР на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със Заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, без данни за последващо изменение на КККР, засягащо сградата; адрес на сградата: с. Сбор, местност „Сакарджа“; със застроена площ на сградата: 166 кв. м.; брой етажи: 1; брой самостоятелни обекти сградата: няма данни; предназначение: Сграда за енергопроизводство; стар идентификатор: 65468.115.1.1; номер по предходен план: няма; собственик по данни от КРНИ: „Риал Стейтс“ ЕООД; представляваща съгласно разрешение за ползване: „Подстанция 110/33 kV за ФЕЦ „Априлци“ с подобекти: обслужваща сграда; командна сграда; видеонаблюдение; площадкови ВиК; ограда; ОРУ 110 kV; търговско мерене; уредба 33 kV – управление и релейна защита“; разположена в поземлен имот с идентификатор 65468.115.27, адрес на поземления имот: с. Сбор, местност „Сакарджа“; площ от: 6 212 кв. м.; трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство; предишен идентификатор: няма; номер по предходен план: 115001, парцел III-115.27 – за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фото волтаични панели); отреден съгласно ПУП – ИПРЗ, одобрен със Заповед № 142 от 20.10.2021 г. на кмета на община Пазарджик, за УПИ III-115.27 – за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), която Подстанция е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 174 от 02.11.2020 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в законна сила 25.11.2020 г., въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-635 от 16.08.2021 г. на началника на ДНСК и разширение на гореописаната Подстанция 110/33 kV, което се извършва въз основа на Разрешение за строеж № 161 от 11.08.2022 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 25.08.2022 г. и издаден на 22.03.2023 г. Акт (обр. 15) за установяване на годността за приемане на строежа;

- Поземлен имот с идентификатор 65468.115.27 по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имота: област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Сакарджа“, с площ: 6 212 кв. м., с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, стар идентификатор: 65468.115.1, номер по предходен план: 115001, парцел III-115.27, за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), при съседни: 65468.115.26, 65468.115.8, 65468.115.15, 65468.115.25, съгласно скица № 15-1168741-27.10.2021 г., издадена от СГКК Пазарджик;

Според чл. 2 от проекта на анекс към договор за банков кредит № 21F-001111 от 23.09.2021 г., кредитополучателят се съгласява да учреди ипотека в полза на банката върху 3,23%, представляващи ипотекираните идеални части от описаното по-горе имущество, изчислени като съотношение на мощността на проекта на кредитополучателя по договора, обслужвана от описаната по-горе подстанция, като общият размер на всички ипотекирани в полза на банката идеални части възлиза на общо 16,15% идеални части от описаното по-горе имущество, която да служи като обезпечение по договора за кредит.

Всички клаузи от Договор за банков кредит № 21F-001111 от 23.09.2021 г., непротиворечащи на този анекс, остават непроменени и са в сила между страните.

**3. Проект на Анекс към договор за банков кредит № 21F-000469 от 13.05.2021 г. между „ХХХ“ АД – банката, кредитор, „Риал Стейтс“ ЕООД - кредитополучател и „Евро Бетон“ ООД и „Диана Хънт“ ООД - съдлъжници**

Съгласно чл. 1 от проекта на Анекс към договор за банков кредит № 21F-000469 от 13.05.2021 г., кредитополучателят се задължава да ипотекира идеални части от описаното в анекса имущество изчислени като съотношение на мощността на проектите на кредитополучателя, отнесено към общата мощност на ФЕЦ, обслужвана от описаната подолу подстанция за всеки от проектите на „Риал Стейтс“ ЕООД, а именно от следното имущество:

- Подстанция 110/33 kV с подобекти: сграда с идентификатор 65468.115.27.1 по КККР на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със Заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, без данни за последващо изменение на КККР, засягащо сградата; адрес на сградата: с. Сбор, местност „Сакарджа“; със застроена площ на сградата: 166 кв. м.; брой етажи: 1; брой самостоятелни обекти сградата: няма данни; предназначение: Сграда за енергопроизводство; стар идентификатор: 65468.115.1.1; номер по предходен план: няма; собственик по данни от КРНИ: „Риал Стейтс“ ЕООД; представляваща съгласно разрешение за ползване: „Подстанция 110/33 kV за ФЕЦ „Априлци“ с подобекти: обслужваща сграда; командна сграда; видеонаблюдение; площадкови ВиК; ограда; ОРУ 110 kV; търговско мерене; уредба 33 kV – управление и релейна защита“; разположена в поземлен имот с идентификатор 65468.115.27, адрес на поземления имот: с. Сбор, местност „Сакарджа“; площ от: 6 212 кв. м.; трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство; предишен идентификатор: няма; номер по предходен план: 115001, парцел III-115.27 – за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели); отреден съгласно ПУП – ИПРЗ, одобрен със Заповед № 142 от 20.10.2021г. на кмета на Община Пазарджик, за УПИ III-115.27 – за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), която подстанция е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 174 от 02.11.2020 г. на главния архитект на Община Пазарджик, влязло в законна сила 25.11.2020 г., въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-635 от 16.08.2021 г. на началника на ДНСК и разширение на гореописаната подстанция 110/33 kV, което се извършва въз основа на Разрешение за строеж № 161 от 11.08.2022 г. на главния архитект на Община Пазарджик, влязло в сила на 25.08.2022 г. и издаден на 22.03.2023 г. Акт (обр. 15) за установяване на годността за приемане на строежа;

- Поземлен имот с идентификатор 65468.115.27 по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имота: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Сакарджа“, с площ: 6 212 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, стар идентификатор: 65468.115.1, номер по предходен план: 115001, парцел III-115.27, за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), при съседни: 65468.115.26, 65468.115.8, 65468.115.15, 65468.115.25, съгласно скица № 15-1168741-27.10.2021 г., издадена от СГКК Пазарджик;

Според чл. 2 от проекта на анекс към договор за банков кредит № 21F-000469 от 13.05.2021 г., кредитополучателят се съгласява да учреди ипотека в полза на банката

върху 5,68%, представляващи ипотекираните идеални части от описаното по-горе имущество, изчислени като съотношение на мощността на проекта на кредитополучателя по договора, обслужвана от описаната по-горе подстанция, като общият размер на всички ипотекирани в полза на банката идеални части възлиза на общо 16,15% идеални части от описаното по-горе имущество, която да служи като обезпечение по договора за кредит.

Всички клаузи от Договор за банков кредит № 21F-000469 от 13.05.2021 г., непротиворечащи на настоящия анекс, остават непроменени.

**4. Проект на Анекс към договор за банков кредит № 22F-000390 от 19.04.2022 г. между „ХХХ“ АД, банка, кредитор, „Риал Стейтс“ ЕООД – кредитополучател, „Еко Строй Инженеринг“, „Улер 2009“ ООД, „Евро Бетон“ ООД и „Диана Хънт“ ООД - съдлъжници**

Съгласно чл. 1 от проекта на Анекс към договор за банков кредит № 22F-000390 от 19.04.2022 г., кредитополучателят се задължава да ипотекира идеални части от описаното по-долу имущество изчислени като съотношение на мощността на проектите на кредитополучателя, отнесено към общата мощност на ФЕЦ, обслужвана от описаната в анекса подстанция за всеки от проектите на „Риал Стейтс“ ЕООД, а именно от следното имущество:

- Подстанция 110/33 kV, с подобекти: Сграда с идентификатор 65468.115.27.1 по КККР на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със Заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, без данни за последващо изменение на КККР, засягащо сградата; адрес на сградата: с. Сбор, местност „Сакарджа“; със застроена площ на сградата: 166 кв.м.; брой етажи: 1; брой самостоятелни обекти сградата: няма данни; предназначение: Сграда за енергопроизводство; стар идентификатор: 65468.115.1.1; номер по предходен план: няма; собственик по данни от КРНИ: „Риал Стейтс“ ЕООД; представляваща съгласно разрешение за ползване: „Подстанция 110/33 kV за ФвЕЦ „Априлци“ с подобекти: обслужваща сграда; командна сграда; видеонаблюдение; площадкови ВиК; ограда; ОРУ 110 kV; търговско мерене; уредба 33 kV – управление и релейна защита“; разположена в поземлен имот с идентификатор 65468.115.27, адрес на поземления имот: с. Сбор, местност „Сакарджа“; площ от: 6 212 кв. м.; трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство; предишен идентификатор: няма; номер по предходен план: 115001, парцел III-115.27 – за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели); отреден съгласно ПУП – ИПРЗ, одобрен със заповед № 142 от 20.10.2021 г. на кмета на община Пазарджик, за УПИ III-115.27 – за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), която Подстанция е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 174 от 02.11.2020 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в законна сила 25.11.2020 г., въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-635 от 16.08.2021 г. на началник на ДНСК и разширение на гореописаната Подстанция 110/33 kV, което се извършва въз основа на Разрешение за строеж № 161 от 11.08.2022 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 25.08.2022 г. и издаден на 22.03.2023 г. Акт (обр. 15) за установяване на годността за приемане на строежа;

- Поземлен имот с идентификатор 65468.115.27 по КККР, одобрени със Заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имота: обл. Пазарджик, общ. Пазарджик, с. Сбор, местност „Сакарджа“, с площ: 6 212 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, стар идентификатор: 65468.115.1, номер по предходен план: 115001, парцел III-115.27, за



производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), при съседни: 65468.115.26, 65468.115.8, 65468.115.15, 65468.115.25, съгласно скица № 15-1168741-27.10.2021 г., издадена от СГКК Пазарджик;

Според чл. 2 от проекта на Анекс към договор за банков кредит № 22F-000390 от 19.04.2022 г., кредитополучателят се съгласява да учреди ипотека в полза на банката върху 5,72%, представляващи ипотекираните идеални части от описаното по-горе имущество, изчислени като съотношение на мощността на проекта на кредитополучателя по договора, обслужвана от описаната по-горе подстанция, като общият размер на всички ипотекирани в полза на банката идеални части възлиза на общо 16,15% идеални части от описаното по-горе имущество, която да служи като обезпечение по договора за кредит. Всички клаузи от Договор за банков кредит № 22F-000390 от 19.04.2022 г., непротиворечащи на настоящия анекс, остават непроменени.

##### **5. Проект на Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти между „XXX“ АД, в качеството на кредитор и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на кредитополучател и ипотекарен длъжник**

Съгласно условията на представения проект на нотариален акт, за обезпечаване на вземанията на „XXX“ АД, произтичащи от Договор за банков кредит № 21F-001111 от 23.09.2021 г., Договор за банков кредит № 22F-000390 от 19.04.2022 г., Договор за банков кредит № 21F-000469/13.05.2021 г. и Договор за банков кредит № 23F/000646 от 06.07.2023 г., „Риал Стейтс“ ЕООД учредява в полза на „XXX“ АД договорна ипотека върху следните недвижими имоти, трайно прикрепени към тях вещи и обекти, както следва:

- **16,15%** идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.115.27 по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Сакарджа“, с площ: 6 212 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, стар идентификатор: 65468.115.1, номер по предходен план: 115001, парцел III-115.27, за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), при съседни: 65468.115.26, 65468.115.8, 65468.115.15, 65468.115.25, съгласно скица № 15-1168741-27.10.2021 г., издадена от СГКК Пазарджик, за който е отреден, съгласно ПУП – ИПРЗ, одобрен със заповед № 142 от 20.10.2021 г. на кмета на община Пазарджик, УПИ III-115.27 – за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), които идеални части съответстват на съотношението на мощността на проекта отнесено към общата мощност на Подстанция 110/33 kV към датата на нотариалния акт

- **16,15%** идеални части от Сграда с идентификатор 65468.115.27.1 по КККР на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със Заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, без данни за последващо изменение на КККР, засягащо сградата; адрес на сградата: област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Сакарджа“; със застроена площ на сградата: 166 кв. м.; брой етажи: 1; брой самостоятелни обекти сградата: няма данни; предназначение: Сграда за енергопроизводство; стар идентификатор: 65468.115.1.1; номер по предходен план: няма; представляваща съгласно разрешение за ползване: „Подстанция 110/33 kV за ФВЕЦ „Априлци“ с подобекти: обслужваща сграда; командна сграда; видеонаблюдение; площадкови ВиК; ограда; ОРУ 110 kV; търговско мерене; уредба 33 kV – управление и релейна защита“; разположена в гореописания поземлен имот с идентификатор 65468.115.27, адрес на поземления имот: с. Сбор, местност „Сакарджа“; площ от: 6 212 кв.

м.; трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство; предишен идентификатор: няма; номер по предходен план: 115001, парцел III-115.27 – за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели); отреден съгласно ПУП – ИПРЗ, одобрен със заповед № 142 от 20.10.2021 г. на кмета на община Пазарджик, за УПИ III-115.27 – за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), която Подстанция е изградена въз основа на Разрешение за строеж № 174 от 02.11.2020 г. на гл. архитект на община Пазарджик, влязло в законна сила 25.11.2020 г., и е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-635 от 16.08.2021 г. на началник на ДНСК, и разширение на гореописаната Подстанция 110/33 kV, което се извършва въз основа на Разрешение за строеж № 161 от 11.08.2022 г. на гл. архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 25.08.2022 г. и издаден на 22.03.2023 г. Акт (обр. 15) за установяване на годността за приемане на строежа които идеални части съответстват на съотношението на мощността на Проекта отнесено към общата мощност на Подстанция 110/33 kV към датата на този нотариален акт.

Ипотеката обхваща описаните недвижими имоти ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения в тях на основание чл. 92 от Закона за собствеността и независимо от промените в регулацията, предназначението или последващи преустройства на имотите. Размерът на идеалните части е определен въз основа на съотношението на мощността на проекта, отнесено към общата мощност на Подстанция 110/33 kV – 320 MW, съгласно издаден на 22.03.2023 г. Акт (обр. 15) за установяване на годността за приемане на строежа въз основа на Разрешение за строеж № 161 от 11.08.2022 г. на главния архитект на община Пазарджик, влязло в сила на 25.08.2022 г.

Предвид горното, следва да се има предвид, че съгласно чл. 53, ал. 1, предл. 2 и ал. 2 от ЗЕ разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията, като в случай, че дейността „производство на електрическа енергия“ се осъществява чрез генериращи мощности, които технологично могат да бъдат експлоатирани независимо една от друга, предмет на разпореждането може да бъде отделна мощност. В тази връзка, в проекта на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека е включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение, ипотекираното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение от КЕВР.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 1 т ЗЕ, чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В конкретния случай, с описаните по-горе проекти на анекси се изменят условията по сключени договори, попадащи в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и на чл. 92, ал. 1от НЛДЕ, съответно подлежат на разрешаване от КЕВР. Учредяването на договорна ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и подлежи на разрешаване от КЕВР.

Предвид гореизложеното, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на посочените по-горе сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност,

включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка е установено следното:

### **Финансов анализ и финансови резултати от дейността на „Риал Стейтс“ ЕООД:**

От представения предварителен годишен финансов отчет за 2023 г. е видно, че „Риал Стейтс“ ЕООД отчита нетна печалба в размер на 36 810 хил. лв., която е увеличена спрямо 2022 г., когато е в размер на 31 693 хил. лв., вследствие на ръста на приходите през 2023 г. в частта на приходите от продажба на продукцията в размер на 89 336 хил. лв., спрямо 59 190 хил. лв. през 2022 г., при ръст на общите разходи през 2023 г. в размер на 48 868 хил. лв. спрямо 26 890 хил. лв. за 2022 г.

Във връзка с горното, следва да се анализират и параметрите на инвестиционните намерения на „Риал Стейтс“ ЕООД, с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие.

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е декларирало, че горните сделки няма да доведат до съществени промени в бизнес плана и финансовия модел, които да налагат промени в одобрения с Решение № БП-18 от 19.08.2021 г. на КЕВР бизнес план и финансов модел, актуализиран с Решение № БП-22 от 23.02.2023 г. на КЕВР за периода 2023 г. - 2025 г., тъй като не се отпуска ново финансиране, а се обезпечават вече одобрени и отпуснати финансираня.

В допълнение към горното, следва да се има предвид, че при изграждането на целия енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност) или 400 MW<sub>p</sub>“, дружеството е доказало наличие на финансови възможности за изграждане на енергийния обект, а именно: общо инвестиционните разходи за енергиен обект с мощност до 400 MW<sub>p</sub> са в размер на XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX % собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. и XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв.

По отношение на финансовите възможности и източници на финансиране на проекта, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел отразяващи спецификите при изграждането и въвеждането в експлоатация на отделните етапи и части от проекта „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“. В тази връзка при доказано осигурено финансиране на проекта и при заложените параметри и допускания от дружеството в изработените финансови модели, при които в прогнозния паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода на обслужване на привлечените средства по сключени договори за заеми с кредитни институции, в т.ч. и „XXX“ АД, е установено че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по сключените договори с финансиращи институции. Следва да се има предвид, че при извършването на оценка за ефективността на инвестиционния проект, на база прогнозните парични потоци е установено, че същият е финансово ефективен и икономически изгоден.

В допълнение към горното, следва да се има предвид че с Решение № Р-349 от 20.09.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи договор за банков кредит с „XXX“ АД в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката следните обезпечения: залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност с цел обезпечаване на вземанията на банката, произтичащи от Договор за банков кредит с „XXX“ АД. С Решение № Р-354 от 21.10.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД към сключения договор за инвестиционен

кредит с „XXX“ АД с максимален разрешен размер XXX хил. лв. (XXX хил. евро) да сключи следните анекси: Анекс № 1 към Договор с № 100-3805-2/13.07.2021 г. за учредяване на особен залог върху вземания и Анекс № 1 към Договор с №100-3805-1 от 13.07.2021 г. за учредяване на особен залог върху движими вещи, за обезпечаване на вземания на банката по Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-3805 от 13.07.2021 г. С Решение № Р-366 от 09.12.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД Анекс № 1 към Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-3805 от 13.07.2021 г. с максимален разрешен размер XXX хил. лв. (XXX хил. евро). С Решение № Р-371 от 22.12.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека, съгласно сключена кредитна линия в размер на максимум XXX хил. лв. (XXX хил. евро). С Решение № Р-387 от 09.03.2022 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за банков кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-418 от 10.11.2022 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-423 от 09.12.2022 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-432 от 19.01.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи допълнително споразумение към договор за покупко-продажба на електрическа енергия между „Ф Инвест“ ЕООД (купувач) и „Риал Стейтс“ ЕООД (продавач), с което да се удължи действието на договора до 30.11.2027 г.. С Решение № Р-440 от 16.02.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека към договор за банков кредит. С Решение № Р-446 от 20.03.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД с „XXX“ АД договор за банков кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-463 от 08.06.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за банков инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-468 от 14.07.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД с „XXX“ АД да сключи допълнително споразумение към договор за банков инвестиционен кредит № 100-4726/20.01.2023 г. и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-479 от 16.11.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД да учреди в полза на банката съответните обезпечения към договор за банков кредит, в качеството си на ипотекарен длъжник. С Решение № Р-481 от 16.11.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за банков инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения.

Предвид горното и при така заложените параметри и допускания в разглежданите, при постановяване на Решение № Р-349 от 20.09.2021 г., Решение № Р-387 от 09.03.2022 г. на КЕВР и на Решение № Р-446 от 20.03.2023 г. на КЕВР, прогнозни парични потоци за периода на обслужване на кредитите към „XXX“ АД, както и след това, са положителни през всичките години и показват, че „Риал Стейтс“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по договорите за банков кредит. В тази връзка, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.1.:

Докладва А. Иванова. С едното заявление „Риал Стейтс“ ЕООД е поискало

Комисията да разреши сключването на допълнителни четири анекса към вече сключени договори за кредити към „XXX“ АД. Всеки един от тези четири договора за кредит са разрешени по предходен ред с решения на Комисията, с изключение на едно. Първият анекс е във връзка с Договор за банков кредит от 23.09.2021 г. Разрешен е с Решение № Р-349 от 20.09.2021 г. на КЕВР на стойност приблизително XXX млн. EUR. Вторият анекс е във връзка с Договор за банков кредит от 19.04.2022 г., разрешен с Решение № Р-387 от 09.03.2022 г. на КЕВР на стойност приблизително XXX млн. EUR. Договорът за банков кредит от 13.05.2021 г. не е разрешен с решение на КЕВР, тъй като към този момент дружеството не е било лицензиант. По отношение на четвъртия анекс, той е към Договора за банков кредит от 06.07.2023 г., разрешен с Решение № Р-446 от 20.03.2023 г. на КЕВР за сумата от XXX млн. EUR. Всеки един от тези договори е разрешен във връзка с изграждане на отделни етапи със съответните мощности. Като обезпечение към въпросните анекси дружеството с второто заявление е поискало учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти. В тази връзка в мотивите на доклада са описани отделните части на съответните анекси. В договорната ипотека се съдържа клауза, в която изрично се указва, че в случай на принудително изпълнение от страна на банката, ипотеканото имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение от КЕВР.

Извършен е анализ по отношение на това дали въпросните сделки подлежат на разрешение. Въпросните сделки подлежат на разглеждане, тъй като по предходен ред Комисията вече е разрешила въпросните кредити и всяко едно изменение и допълнение на някоя клауза от тези договори подлежи на разглеждане и разрешение от страна на КЕВР. Договорната ипотека също попада в тази хипотеза, тъй като с нея се залага имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Извършен е финансово-икономически анализ. Дружеството в своите заявления изрично е посочило, че тъй като в момента не се иска ново финансиране или рефинансиране на някои от договорите за кредит, а се изменя единствено частта, която касае обезпечение като се учредява допълнително обезпечение на вече сключените договори, не се променят прогнозните парични потоци, което не налага промени в одобрения бизнес план.

Следователно може да се направи изводът, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

„Риал Стейтс“ ЕООД е посочило в кои документи се съдържа защитена по закон информация, поради което моли тази информация да не бъде оповестявана публично в хода на провеждане на административното производство.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи исканите сделки съгласно мотивите на настоящия доклад;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от

Закона за енергетиката.

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**  
**РЕШИ:**

1. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „ХХХ“ АД анекс към Договор за банков кредит от 23.09.2021 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. проект на анекс;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „ХХХ“ АД анекс към Договор за банков кредит от 19.04.2022 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. проект на анекс;

3. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „ХХХ“ АД анекс към Договор за банков кредит от 13.05.2021 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. проект на анекс;

4. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „ХХХ“ АД анекс към Договор за банков кредит от 06.07.2023 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. проект на анекс;

5. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „ХХХ“ АД договорна ипотека съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 04.04.2024 г. проект на нотариален акт.

Ив. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 04.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „ХХХ“ АД анекс към Договор за банков кредит № 21F-001111 от 23.09.2021 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. проект на анекс;

3. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „ХХХ“ АД анекс към Договор за банков кредит № 22F-000390 от 19.04.2022 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. проект на анекс;

4. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „ХХХ“ АД анекс към Договор за банков кредит № 21F-000469 от 13.05.2021 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. проект на анекс;

5. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „ХХХ“ АД анекс към Договор за банков кредит № 23F-000646 от 06.07.2023 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. проект на анекс;

6. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 04.04.2024 г. проект на нотариален акт;

7. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 29.04.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 29.04.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-132 от 07.05.2024 г. на председателя на КЕВР.

**Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:**

„Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304 е със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н Витоша, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А и с предмет на дейност: организация, покупка на терени, проектиране, строеж, управление и експлоатация на технологии и енергийни

обекти от възобновяеми и алтернативни източници - слънчеви, вятърни и др. електроцентрали, услуги в областта на алтернативните енергии, производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници, както и всяка друга незабранена от закона дейност. Единоличен собственик на капитала е „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, с ЕИК 201743158. Капиталът на дружеството е в размер на 60 000 000 лева. „Риал Стейтс“ ЕООД се представлява от Гинка Николова Върбакова, в качеството ѝ на управител.

„Риал Стейтс“ ЕООД притежава лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 150 MW<sub>p</sub>“, изменена с Решение № И1-Л-543 от 23.02.2023 г. на КЕВР във връзка с увеличаване на инсталираната мощност на 400 MW<sub>p</sub> (до 300 MW AC към преносната електрическа мрежа), както и с Решение № И2-Л-543 от 13.10.2023 г. и Решение № ИЗ-Л-543 от 08.05.2024 г. на КЕВР във връзка с добавяне на поземлени имоти и промяна на идентификаторите на имоти, собственост на дружеството, върху които се разполагат енергийните съоръжения на ФЕЦ. С Решение № Р-348 от 16.09.2021 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез първа част с инсталирана мощност 8 MW<sub>p</sub>, от етап I на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-365 от 09.12.2021 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез втора част с инсталирана мощност 12,41448 MW<sub>p</sub> и трета част с инсталирана мощност 12,9168 MW<sub>p</sub> от етап I на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-385 от 24.02.2022 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез втора част с инсталирана мощност 22,64028 MW<sub>p</sub>, от етап I на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-398 от 14.06.2022 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез първа част с инсталирана мощност 8,39163 MW<sub>p</sub>, от етап II на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-401 от 12.07.2022 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез втора част с инсталирана мощност 14,50683 MW<sub>p</sub>, от етап II на изграждания енергиен обект, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. С Решение № Р-439 от 01.02.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез трета част от етап II с инсталирана мощност 27,825 MW<sub>p</sub> на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 150 MW<sub>p</sub>“. С Решение № Р-449 от 30.03.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез етап III с инсталирана мощност 65,936 MW<sub>p</sub>, на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“. С Решение № Р-456 от 11.04.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 26 543,9 MW<sub>p</sub>, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“. С Решение № Р-457 от 11.04.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 8 212,75 kW<sub>p</sub>, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“. С Решение № Р-476 от 13.10.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването



на лицензионната дейност чрез 2,816 MW<sub>p</sub>, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“. С Решение № Р-477 от 13.10.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 1,9367 MW<sub>p</sub>, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“. С Решение № Р-485 от 28.11.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 51,727 MW<sub>p</sub>, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“. С Решение № Р-486 от 05.12.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез 8,912 MW<sub>p</sub>, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 29.04.2024 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е поискало разрешение да сключи с „XXX“ АД Допълнително споразумение № 4 към Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-4726 от 20.01.2023 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е посочило, че с Договора за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-4726 от 20.01.2023 г. е отпуснат кредит с максимален разрешен размер – XXX евро, или XXX хил. лв. с цел финансиране/рефинансиране разходите за изграждането и развитието на фотоволтаични електрически централи с обща мощност от 36,3 MW<sub>p</sub>, разположени в няколко поземлени имота в местност „Сакарджа“, в землището на с. Сбор и с. Априлци, община Пазарджик и разделени в три парка – Парк I, Парк II и Парк III, (Проекта), както следва: а) за рефинансиране на част от разходите за монтиране/изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаични електрически централи Парк I (обща мощност – 2,2 MW<sub>p</sub>) и Парк II (обща мощност- 4,4 MW<sub>p</sub>) в поземлени имоти в местност Сакарджа, в землището на с. Сбор/с. Априлци, общ. Пазарджик; б) за финансиране/рефинансиране на част от разходите за монтиране/изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаични електрически инсталации, Парк III (обща мощност – 29,7 MW<sub>p</sub>) в поземлени имоти в местност Сакарджа, в землището на с. Сбор/с. Априлци, община Пазарджик. Страните са се съгласили предоставеният от банката инвестиционен кредит да се обособи в два отделни Подлимита, със следните цели:

1. Подлитимит № 1, обособен в два Транша (Транш 1 и Транш 2) както следва:

А) Транш 1 в размер на XXX евро за рефинансиране на част от разходите по монтиране/изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа Парк I (обща мощност от 2,2 MW<sub>p</sub>);

Б) Транш 2 в размер на XXX евро за рефинансиране на част от разходите за монтиране/изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа Парк II (обща мощност от 4,4 MW<sub>p</sub>);

2. Подлитимит № 2: XXX евро.

Срокът за усвояване на средствата от Подлитимит 1, Транш 2 и от Подлитимит 2 е до XXX г. и след изтичането му задължението на банката за предоставяне на кредита отпада, а по отношение на Транш 2 от Подлитимит 1 срокът за усвояване е до XXX г. и след изтичането му задължението на Банката за предоставяне на средствата по този транш отпада. Крайният срок за издължаване на всички дължими суми по кредита е XXX г. В случай, че след изтичане на крайния срок на усвояване кредитът не е усвоен изцяло в максимално разрешения размер съгласно договора, страните се съгласяват със сумата на неувоената част на кредита (разликата между максималния разрешен размер и усвоената част от кредита) да се намалят дължимите вноски по кредита в поредност от последната към предходната и т.н. съгласно договорения погасителния план, като по този начин

автоматично ще се съкращава първоначално договорения краен срок за издължаване (падеж) на кредита.

Сключването на този договор е разрешено с Решение № Р-423 от 09.12.2022 г. на КЕВР. С Решение № Р-468 от 14.07.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „ХХХ“ АД допълнително споразумение към Договор за банков инвестиционен кредит № 100-4726 от 20.01.2023 г. и да учреди в полза на банката съответните допълнителни обезпечения. „Риал Стейтс“ ЕООД е посочило, че с Допълнителното споразумение № 4 към Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-4726 от 20.01.2023 г. се уговаря нов срок за усвояване на средства по Транш 2 на Подлимит 1 по кредита, както и предоставяне на допълнителни обезпечения, за обезпечаване на кредита в пълния му размер.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. от „Риал Стейтс“ ЕООД е поискано разрешение за учредяване в полза на „ХХХ“ АД на договорна ипотека върху недвижими имоти, на особени залози върху движими вещи, както и на залог върху вземания във връзка със сключването на Допълнителното споразумение № 4 към Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-4726 от 20.01.2023 г. Към заявлението са приложени: проект на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти; два броя проекти на договор за особен залог на движими вещи; проект на договор за особен залог на вземания; описание на обектите – предмет на обезпечение при учредяване на залог и ипотека.

#### **1. Проект на Допълнително споразумение № 4 към Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-4726 от 20.01.2023 г. между „ХХХ“ АД, банката и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на кредитополучател**

С проекта на Допълнително споразумение № 4 към Договор за предоставяне на инвестиционен кредит №100-4726 от 20.01.2023 г. се договарят следните основни изменения и допълнения:

- страните се съгласяват да се промени срокът на усвояване на средства от Транш № 2 на Подлимит 1;

- за обезпечаване на кредита в пълния му размер кредитополучателят се задължава да учреди ипотека върху поземлени имоти; залог на движими вещи; залози на вземания като допълнителни обезпечения.

#### **2. Проект на Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти между „ХХХ“ АД, банката и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на кредитополучател и ипотекарен длъжник**

Съгласно условията на представения проект на нотариален акт, за обезпечаване на вземанията на „ХХХ“ АД, произтичащи от Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-4726 от 20.01.2023 г., „Риал Стейтс“ ЕООД учредява в полза на „ХХХ“ АД договорна ипотека върху следните недвижими имоти, трайно прикрепени към тях вещи и обекти, както следва:

- **Поземлен имот с идентификатор 00571.1.20** по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Априлци, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-123/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 28.11.2022 г., адрес на поземления имот: **с. Априлци, местност „Сакарджа“**, с площ: **333 409 кв. м.**, трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, предишен идентификатор: 00571.1.14, 00571.1.1, номер по предходен план: 001001, 001004, 001005, парцел II-1.20 за производство на ел. енергия от ВЕИ, при съседни: 00571.1.7, 00571.1.9, 00571.1.8, 00571.1.10, 00571.5.11, 00571.5.8, 00571.5.6, 00571.5.7, 00571.5.5, 00571.5.4,

00571.5.3, 00571.1.18, 00571.1.17, 00571.1.11, 00571.114.13, 00571.115.13, 00571.1.19, съгласно Скица № 15-1384986-28.11.2022 г., издадена от СГКК Пазарджик, който имот представлява УПИ II-1., за производство на ел. енергия от ВЕИ /фотоволтаични панели/, ведно с всички подобрения и приращения в описания имот на основание чл. 92 от ЗС, в това число и фотоволтаична централа за производство на електрическа електроенергия от ВЕИ, построена съгласно Разрешение за строеж № 117/25.05.2021 г. и Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-114/13.12.2021 г. на началника на РДНСК – Пазарджик и фотоволтаична централа за производство на електрическа електроенергия от ВЕИ, построена съгласно Разрешение за строеж № 251/16.10.2023 г. и Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-129/12.12.2023 г. на началника на РДНСК – Пазарджик;

- **Поземлен имот с идентификатор 00571.1.23** по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Априлци, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-123/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: **с. Априлци, местност „Сакарджа“**, с площ: **60 471 кв. м.**, трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: 00571.1.18, 00571.1.17, номер по предходен план: 001006, парцел VI-1.23, при съсед: 00571.5.15, 00571.5.1, 00571.5.13, 00571.5.14, 00571.1.11, 00571.1.20, съгласно скица № 15-1025165-26.09.2023 г., издадена от СГКК Пазарджик, който имот представлява УПИ VI-1.23, за производство на ел. енергия от ВЕИ /фотоволтаични панели/, ведно с всички подобрения и приращения в описания имот на основание чл. 92 от ЗС, в това число и фотоволтаична централа за производство на електрическа електроенергия от ВЕИ, построена съгласно Разрешение за строеж № 235/25.09.2023 г. и Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-130/15.12.2023 г. на началника на РДНСК – Пазарджик;

- **Поземлен имот с идентификатор 00571.5.15** по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Априлци, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-123/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: с. Априлци, местност „Сакарджа“, с площ: 26 393 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор: 00571.5.6, 00571.5.5, 00571.5.4, 00571.5.3, 00571.5.2, номер по предходен план: 005002, 005003, 005004, 005005, 005006, парцел VII-5.15, при съсед: 00571.5.7, 00571.5.13, 00571.5.1, 00571.1.18, 00571.1.20, съгласно скица № 15-989840-15.09.2023 г., издадена от СГКК Пазарджик, който имот представлява УПИ VII-5.15, за производство на ел. енергия от ВЕИ /фотоволтаични панели/, ведно с всички подобрения и приращения в описания имот на основание чл. 92 от ЗС, в това число и фотоволтаична централа за производство на електрическа електроенергия от ВЕИ, построена съгласно Разрешение за строеж № 232/25.09.2023 г. и Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-131/15.12.2023 г. на началника на РДНСК – Пазарджик;

- 212 537/216 572 идеални части от **поземлен имот с идентификатор 65468.103.23** по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, адрес на поземления имот: с. Сбор, местност „Капаницата“, с площ: 216 572 кв. м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, предишен идентификатор: 65468.103.22, 65468.103.21, 65468.103.20, 65468.103.18, 65468.103.17,

65468.103.16, 65468.103.14, 65468.103.12, 65468.102.42, номер по предходен план: 103001, 103002, 103003, 103004, 103005, 103006, 103007, 103008, 103009, 103010, 103011, 102026, 102027, 102028, 103014, 000091, 000092, 000152, парцел V-103.23, при съсед: 65468.104.31, 65468.103.15, 65468.102.35, 65468.102.43, 65468.102.44, 65468.103.24, 65468.103.19, съгласно Скица № 15-1010381-21.09.2023 г., издадена от СГКК Пазарджик, който имот представлява УПИ V-103.23, за производство на ел. енергия от ВЕИ /фотоволтаични панели/, ведно с всички подобрения и приращения в описания имот на основание чл. 92 ЗС, в това число и фотоволтаична централа за производство на електрическа електроенергия от ВЕИ, построена съгласно Разрешение за строеж № 233/25.09.2023 г.;

**- 108983/112280 идеални части от правото на собственост и правото на строеж върху 3297/112280 идеални части от поземлен имот с идентификатор 65468.118.34** по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК, с адрес: област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Палешниковата Кория“, трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, площ: 112 280 кв. м., предишен идентификатор: 65468.118.26, 65468.118.22, номер по предходен план: 118007, 118008, 118009, 118010, 118011, 118012, 118013, 000354, парцел: XI - за производство на електрическа енергия, ведно с всички подобрения и приращения в описания имот на основание чл. 92 от ЗС, в това число и фотоволтаична централа за производство на електрическа електроенергия от ВЕИ, построена съгласно Договор за учредяване на възмездно право на строеж и сервитути върху недвижими имоти по реда на Закона за общинската собственост, вписан в СВ – Пазарджик с вх. рег. № 5775 от 21.07.2023 г., акт № 41, том 20, дело № 1741, Разрешение за строеж № 295/22.12.2022 г. и Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-101/26.09.2023 г. на началника на РДНСК – Пазарджик и фотоволтаична централа за производство на електрическа електроенергия от ВЕИ, построена съгласно Разрешение за строеж № 21/24.01.2024 г.;

Ипотеката ще обезпечава всяка една част от вземанията на „XXX“ АД по описания по-горе договор за кредит за сума в размер на EUR XXX до окончателно погасяване на главницата, лихвите, таксите, комисионите, породени от договора за кредит, включително и при последващи изменения, новирания и/или удължаване на сроковете за ползване (усвояване), за валидност на издадени от лимита по кредита гаранции/акредитиви и за погасяване на кредита и/или при промяна в размера на който и да е от компонентите на лихвите (базов лихвен процент, договорна лихвена надбавка), на основание сключени анекси/допълнителни споразумения към договора за кредит. При непогасяване в срок, на която и да е вноска по кредита, както и при неизпълнение от Кредитополучателя на което и да е задължение по договора за кредит, както и в случаите на предсрочна изискуемост на кредита на основанията, посочени в Договора за кредит, сключен между същите страни, Банката може да направи кредита изцяло или частично предсрочно изискуем. В тези случаи, а също и в случаите на предсрочна изискуемост по чл. 432 от Търговския закон, „XXX“ АД има правото да пристъпи към принудително изпълнение върху ипотекираните имоти за удовлетворяване на вземанията си. При непогасяване, изцяло или частично, на която и да е вноска по главницата и/или лихвата, представляващо неизпълнение, на който и да е договор за кредит, сключен между „XXX“ АД и съответното задължено по договора за кредит лице, както и във всички случаи на предсрочна изискуемост, на който и да е от тези кредити, банката има право по своя преценка да обяви за изцяло и предсрочно изискуеми всички, или който и да е от останалите кредити и да се удовлетвори чрез реализация на предоставените ѝ обезпечения.

Предвид горното, следва да се има предвид, че съгласно чл. 53, ал. 1, предл. 2 и ал. 2 от ЗЕ разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може

да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията, като в случай, че дейността „производство на електрическа енергия“ се осъществява чрез генериращи мощности, които технологично могат да бъдат експлоатирани независимо една от друга, предмет на разпореждането може да бъде отделна мощност. В тази връзка, в проекта на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека е включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение, ипотекираното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение от КЕВР.

### **3. Проект на Договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи между „XXX“ АД, в качеството на кредитор и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на залогодател**

Съгласно чл. 2 от проекта на договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи, залогодателят учредява в полза на банката залог върху заложеното имущество за обезпечаване на обезпечените вземания. Според чл. 1, ал. 1, б. „а“ от проекта на договор, заложеното имущество представлява: дълготрайни материални активи (ДМА) - движими вещи/ново технологично оборудване/софтуер, а именно: всички и всякакви движими вещи, които са инсталирани като част от фотоволтаичните електрически централи, които са монтирани и оперирани на територията на поземлен имот с идентификатор № 00571.2.13, поземлен имот с идентификатор 00571.1.23, поземлен имот с идентификатор 00571.1.20 и поземлен имот с идентификатор 00571.5.15 в м. „Сакараджа“, с. Априлци, община Пазарджик, включително такива вещи/софтуер, необходими за нормалното и самостоятелно функциониране на съответните фотоволтаични централи, подробно описани в Приложение № 1 към проекта на договор. Според чл. 1, ал. 1, б. „б“ от проекта на договор, „обезпечени вземания“ са всяко и всички вземания, произтичащи от Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-4726 от 20.01.2023 г., обхващащи коя да е част от дължимите по договора за кредит към банката плащания, както и задълженията за плащане на всякакви други такси, комисиони и разноски по договорите за учредяване на обезпеченията, включително и разноските по реализирането/изпълнението срещу обезпеченията по кредита, разходите, свързани с вписване, подновяване, промени, изпълнение, оценка и застраховка на обезпеченията.

Съгласно чл. 5.2. от проекта на договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи, страните изрично се съгласяват, че в случаите на предсрочна изискуемост на задълженията по договора за кредит и/или при неплащане на изискуемо задължение по договора за кредит и/или по договорите за учредяване на обезпечения по кредита в уговорения срок, банката има право да се удовлетвори от заложеното имущество като по свой избор и преценка: проведе изпълнение върху заложеното имущество по предвидения в действащото законодателство ред за изпълнение върху движими вещи предмет на особен залог при свободен избор на депозитар, процедура, форма и др. при провеждане на изпълнението или проведе изпълнение върху заложеното имущество по реда на действащия Граждански процесуален кодекс или по друг ред предвиден и допустим към момента на провеждане на изпълнението по действащото законодателство.

В Приложение № 1 към проекта на договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи са описани всички и всякакви движими вещи, които са инсталирани като част от фотоволтаичните електрически централи и които са монтирани и оперирани на територията на поземлен имот с идентификатор 00571.2.13, поземлен имот с идентификатор 00571.1.23, поземлен имот с идентификатор 00571.1.20 и поземлен имот с идентификатор 00571.5.15 включително такива вещи/софтуер, необходими за нормалното и самостоятелно функциониране на съответните фотоволтаични централи, а именно:

## Приложение № 1

№ по ред	Инв. номер	Дълготраен актив	Местоположение	Дата на придобиване	Дата на въвеждане	Балансова стойност
1	0000001374	Мълниезащитна система с изпреварващо действие 2,3 MW	ФЕЦ АПРИЛЦИ ПИ 00571.2.13/РИАЛ СТЕЙТС ЕООД	28.03.2023	11.04.2023	521048.37
2	0000001375	Кабелни Линии Срн 33 kV, Фундаменти Инверторни Станции 2,3 MW	ФЕЦ АПРИЛЦИ ПИ 00571.2.13/РИАЛ СТЕЙТС ЕООД	28.03.2023	11.04.2023	316196.89
3	0000001377	Конструкция с Едноосови Тракери 2,3 MW	ФЕЦ АПРИЛЦИ ПИ 00571.2.13/РИАЛ СТЕЙТС ЕООД	28.03.2023	11.04.2023	1363839.15
4	0000001378	Обединително стрингово табло 24 стринга, 1500V DC със стрингов мониторинг - 8 бр.	ФЕЦ АПРИЛЦИ ПИ 00571.2.13/РИАЛ СТЕЙТС ЕООД	28.03.2023	11.04.2023	411949.93
5	0000001379	Фотоволтаичен модул 465 W ( $\pm 5Wp$ ) - 4602 бр. за 2,3 MW	ФЕЦ АПРИЛЦИ ПИ 00571.2.13/РИАЛ СТЕЙТС ЕООД	28.03.2023	11.04.2023	2220904.13
6	0000001380	Инверторна станция за открит монтаж - PVS980-58-1909kVA-J за 2,3 MW	ФЕЦ АПРИЛЦИ ПИ 00571.2.13/РИАЛ СТЕЙТС ЕООД	28.03.2023	11.04.2023	512888.85
7	0000001745	Мълниезащитна система с изпреварващо действие ПИ 00571.1.23	ФЕЦ С.СБОР 65468.119.9/РИАЛ СТЕЙТС ЕООД	15.12.2023	15.12.2023	413 845.05
8	0000001746	Кабелни линии Срн 33 kV фундаменти инверторни станции за за ПИ 00571.1.23	ФЕЦ С.АПРИЛЦИ 00571.1.23/РИАЛ СТЕЙТС ЕООД	15.12.2023	15.12.2023	251 140.82
9	0000001747	Конструкция с едноосови тракери за ПИ 00571.1.23	ФЕЦ С.АПРИЛЦИ 00571.1.23/РИАЛ СТЕЙТС ЕООД	15.12.2023	15.12.2023	1 046 852.34
10	0000001748	Доставка и монтаж на обединително стрингово табло 1500V DC със стрингов мониторинг 24 бр. за ПИ 00571.1.23	ФЕЦ с.АПРИЛЦИ 00571.1.23/„Риал Стейтс“ ЕООД	15.12.2023	15.12.2023	327 193.13
11	0000001749	Фотоволтаични модули за ПИ 00571.1.23	ФЕЦ с.АПРИЛЦИ 00571.1.23/„Риал Стейтс“ ЕООД	15.12.2023	15.12.2023	1 722 941.03
12	0000001750	Инверторна станция за открит монтаж за ПИ 00571.1.23	ФЕЦ с.АПРИЛЦИ 00571.1.23/„Риал Стейтс“ ЕООД	15.12.2023	15.12.2023	422 451.89
13	0000001739	Мълниезащитна система с изпреварващо действие ПИ 00571.1.20	ФЕЦ с.АПРИЛЦИ 00571.1.20/„Риал Стейтс“ ЕООД	12.12.2023	12.12.2023	291 463.42
14	0000001740	Кабелни линии Срн 33 kV фундаменти инверторни станции за за ПИ 00571.1.20	ФЕЦ с.АПРИЛЦИ 00571.1.20/„Риал Стейтс“ ЕООД	12.12.2023	12.12.2023	176 873.84
15	0000001741	Конструкция с едноосови тракери за ПИ 00571.1.20	ФЕЦ с.АПРИЛЦИ 00571.1.20/„Риал Стейтс“ ЕООД	12.12.2023	12.12.2023	737 278.77

16	0000001742	Доставка и монтаж на обединително стрингово табло 1500V DC със стрингов мониторинг 24 бр. за ПИ 00571.1.20	ФЕЦ с.АПРИЛЦИ 00571.1.20/„Риал Стейтс“ ЕООД	12.12.2023	12.12.2023	230 436.08
17	0000001743	Фотоволтаични модули за ПИ 00571.1.20	ФЕЦ с.АПРИЛЦИ 00571.1.20/„Риал Стейтс“ ЕООД	12.12.2023	12.12.2023	1 213 435.52
18	0000001744	Инверторна станция за открит монтаж за ПИ 00571.1.20	ФЕЦ с.АПРИЛЦИ 00571.1.20/„Риал Стейтс“ ЕООД	21.12.2023	21.12.2023	297 525.06
19	0000001751	Мълниезащитна система с изпреварващо действие ПИ 00571.5.15 - 1,136 MWp	ФЕЦ с.АПРИЛЦИ 00571.5.15/„Риал Стейтс“ ЕООД	15.12.2023	15.12.2023	275 734.88
20	0000001752	Кабелни линии СрН 33kV фундаменти инверторни станции за за ПИ 00571.5.15 1,136 MWp	ФЕЦ с.АПРИЛЦИ 00571.5.15/„Риал Стейтс“ ЕООД	15.12.2023	15.12.2023	167 329.01
21	0000001753	Конструкция с едноосови тракери за ПИ 00571.5.15 1,136 MWp	ФЕЦ с.АПРИЛЦИ 00571.5.15/„Риал Стейтс“ ЕООД	15.12.2023	15.12.2023	697 492.24
22	0000001754	Доставка и монтаж на обединително стрингово табло 1500V DC със стрингов мониторинг 24 бр. за ПИ 00571.5.15 1,136MWp	ФЕЦ с.АПРИЛЦИ 00571.5.15/„Риал Стейтс“ ЕООД	15.12.2023	15.12.2023	218 000.82
23	0000001755	Фотоволтаични модули за ПИ 00571.5.15 - 1,136 MWp	ФЕЦ с.АПРИЛЦИ 00571.5.15/„Риал Стейтс“ ЕООД	15.12.2023	15.12.2023	1 147 953.67
24	0000001756	Инверторна станция за открит монтаж за ПИ 00571.5.15 - 1,136 MWp	ФЕЦ с.АПРИЛЦИ 00571.5.15/„Риал Стейтс“ ЕООД	15.12.2023	15.12.2023	281 469.41

Следва да се има предвид, че описаните по-горе движими вещи съставляват оборудването на посочените по-горе ФЕЦ, като всеки от последните технологично може да бъде експлоатиран независимо от останалите части на енергийния обект.

В проекта на Договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 и ал. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията, като в случай на издадена лицензия за „производство на електрическа енергия“, когато дейността се осъществява чрез генериращи мощности, които технологично могат да бъдат експлоатирани независимо една от друга, предмет на разпореждането може да бъде отделна мощност. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проекта на договор за особен залог на съвкупност от машини и съоръжения да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.

**4. Проект на Договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи между „XXX“ АД, в качеството на кредитор и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на залогодател**

Съгласно чл. 2 от проекта на договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи, залогодателят учредява в полза на банката залог върху

заложеното имущество за обезпечаване на обезпечените вземания. Според чл. 1, ал. 1, б. „а“ от проекта на договор, заложеното имущество представлява: ДМА-движими вещи/ново технологично оборудване/софтуер, а именно: всички и всякакви движими вещи, които са инсталирани като част от фотоволтаичните електрически централи, които са монтирани и оперирани на територията на поземлен имот с идентификатор 65468.118.34 - местност „Палешниковата Кория“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик и поземлен имот с идентификатор 65468.103.23 в местност „Капаницата“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик, част от изграждания енергиен обект, включително такива вещи/софтуер, необходими за нормалното и самостоятелно функциониране на съответните фотоволтаични централи, подробно описани в Приложение № 1 към проекта на договор. Според чл. 1, ал. 1, б. „б“ от проекта на договор, „обезпечени вземания“ са всяко и всички вземания, произтичащи от Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-4726 от 20.01.2023 г., обхващащи коя да е част от дължимите по договора за кредит към банката плащания, както и задълженията за плащане на всякакви други такси, комисиони и разноски по договорите за учредяване на обезпеченията, включително и разноските по реализирането/изпълнението срещу обезпеченията по кредита, разходите, свързани с вписване, подновяване, промени, изпълнение, оценка и застраховка на обезпеченията.

Съгласно чл. 5.2. от проекта на договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи, страните изрично се съгласяват, че в случаите на предсрочна изискуемост на задълженията по договора за кредит и/или при неплащане на изискуемо задължение по договора за кредит и/или по договорите за учредяване на обезпечения по кредита в уговорения срок, банката има право да се удовлетвори от заложеното имущество като по свой избор и преценка: проведе изпълнение върху заложеното имущество по предвидения в действащото законодателство ред за изпълнение върху движими вещи предмет на особен залог при свободен избор на депозитар, процедура, форма и др. при провеждане на изпълнението или проведе изпълнение върху заложеното имущество по реда на действащия Граждански процесуален кодекс или по друг ред предвиден и допустим към момента на провеждане на изпълнението по действащото законодателство.

В Приложение № 1 към проекта на договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи са описани всички и всякакви движими вещи, които са инсталирани като част от фотоволтаичните електрически централи и които са монтирани и оперирани на територията на поземлен имот с идентификатор 65468.118.34 и поземлен имот с идентификатор 65468.103.23, част от изграждания енергиен обект, включително такива вещи/софтуер, необходими за нормалното и самостоятелно функциониране на съответните фотоволтаични централи, а именно:

Приложение № 1

№ по ред	Инв. номер	Дълготраен актив	Местоположение	Дата на придобиване	Дата на въвеждане	Балансова стойност
1	0000001785	Мълниезащитна система с изпреварващо действие ПИ 00571.1.23 - 13,356 MW <sub>p</sub>	ФЕЦ с.СБОР 65468.103.23/„Риал Стейтс“ ЕООД	01.01.2024	01.01.2024	3 241 826.69
2	0000001786	Кабелни линии СрН 33kV фундаменти инверторни станции за ПИ 65468.103.23 13,356 MW <sub>p</sub>	ФЕЦ с.СБОР 65468.103.23/„Риал Стейтс“ ЕООД	01.01.2024	01.01.2024	1 967 294.29
3	0000001787	Конструкция с едноосови тракери за ПИ 65468.103.23 13,356 MW <sub>p</sub>	ФЕЦ с.СБОР 65468.103.23/„Риал Стейтс“ ЕООД	01.01.2024	01.01.2024	8 035 669.78



4	0000001788	Доставка и монтаж на обединително стрингово табло 1500V DC със стрингов мониторинг 24 бр. за ПИ 65468.103.23 - 13,356 MW <sub>p</sub>	ФЕЦ с.СБОР 65468.103.23/„Риал Стейтс“ ЕООД	01.01.2024	01.01.2024	2 563 044.82
5	0000001789	Фотоволтаични модули за ПИ 65468.103.23 - 13,356 MW <sub>p</sub>	ФЕЦ с.СБОР 65468.103.23/„Риал Стейтс“ ЕООД	01.01.2024	01.01.2024	13 496 539.82
6	0000001790	Инверторна станция за открит монтаж за ПИ 65468.103.23 13,356 MW <sub>p</sub>	ФЕЦ с.СБОР 65468.103.23/„Риал Стейтс“ ЕООД	01.01.2024	01.01.2024	3 309 247.74
7	0000001347	Мълниезащитна система с изпреварващо действие	ФЕЦ с.СБОР ПИ 65468.118.34/„Риал Стейтс“ ЕООД	25.09.2023	25.10.2023	1 640 889.56
8	0000001348	Кабелни Линии СрН 33 kV, Фундаменти Инверторни Станции	ФЕЦ с.СБОР ПИ 65468.118.34/„Риал Стейтс“ ЕООД	25.09.2023	25.10.2023	995 769.66
9	0000001349	Конструкция с Едноосови Тракери	ФЕЦ с.СБОР ПИ 65468.118.34/„Риал Стейтс“ ЕООД	25.09.2023	25.09.2023	4 107 657.92
10	0000001350	Обединително стрингово табло 24 стринга, 1500 V DC със стрингов мониторинг - 24 бр.	ФЕЦ с.СБОР ПИ 65468.118.34/„Риал Стейтс“ ЕООД	25.09.2023	25.10.2023	1 297 315.96
11	0000001351	Фотоволтаични модули	ФЕЦ с.СБОР ПИ 65468.118.34/„Риал Стейтс“ ЕООД	25.09.2023	25.09.2023	6 831 435.92
12	0000001352	Инверторни станции	ФЕЦ с.СБОР ПИ 65468.118.34/„Риал Стейтс“ ЕООД	25.09.2023	25.09.2023	1 675 015.54

Следва да се има предвид, че описаните по-горе движими вещи съставляват оборудването на посочените по-горе ФЕЦ, като всеки от последните технологично може да бъде експлоатиран независимо от останалите части на енергийния обект.

В проекта на Договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 и ал. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията, като в случай на издадена лицензия за „производство на електрическа енергия“, когато дейността се осъществява чрез генериращи мощности, които технологично могат да бъдат експлоатирани независимо една от друга, предмет на разпореждането може да бъде отделна мощност. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проекта на договор за особен залог на съвкупност от машини и съоръжения да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.

##### **5. Проект на Договор за особен залог на вземания между „XXX“ АД, в качеството на кредитор и „Риал Стейтс“ ЕООД, в качеството на залогодател**

Съгласно чл. 2 от проекта на договор за особен залог на вземания, залогодателят учредява в полза на банката залог върху заложеното имущество за обезпечаване на

обезпечените вземания. Според чл. 1, ал. 1, б. „а“, т. 1 и т. 2 от проекта на договор за особен залог на вземания, заложеното имущество представлява:

- по т. 1 - Съвкупност от вземания - съвкупност от всички настоящи и бъдещи вземания на Залогодателя към трети лица, произтичащи от сключени от него договори с тези лица във връзка с проектирането, изграждането и функционирането на фотоволтаични електрически централи, разположени в ПИ с идентификатор № 65468.118.34 и ПИ с идентификатор № 65468.103.23, в землището на с. Сбор и с. Априлци, община Пазарджик, включително, но не само договори за доставка, продажба, извършване на услуги, наеми, предварителни договори за продажба, гаранции за добро изпълнение и др., включително вземания за обезщетения за вреди, лихви, разноски, неустойки и др. подобни, както и вземания на недоговорни основания, както и всякакви други вземания на Залогодателя към трети лица свързани с/произтичащи от осъществяване на дейността по изграждането и функционирането на фотоволтаични електрически централи, разположени в ПИ с идентификатор № 65468.118.34 и ПИ с идентификатор № 65468.103.23, в землището на с. Сбор и с. Априлци, община Пазарджик, независимо от това дали длъжник по вземането е купувач, комисионер, посредник, клиент, наемател, или друго лице, независимо дали са възникнали преди датата на настоящия договор или след нея.

Залогът обхваща съществуващите, условните и бъдещите, изискуемите и въобще всички вземания на Залогодателя от лицата, описани по-горе, както и вземания за неустойки, компенсация др. подобни свързани с доставката/продажбата или съответната друга сделка.

- по т. 2 - Вземания: Всички настоящи и бъдещи вземания на Залогодателя, произтичащи от следните договори:

а) Всички настоящи и бъдещи вземания на „Риал Стейтс“ ЕООД към „XXX“ ЕООД, произтичащи от Допълнително споразумение №10/21.12.2023 г. и Допълнително споразумение № 12/21.12.2023 г., и двете към Договор за покупко-продажба на електрическа енергия № ДПП043/21.12.2023 г., и всички последващи анекси/допълнителни споразумения към описаните Допълнителни споразумения;

б) Всички настоящи и бъдещи вземания на „Риал Стейтс“ ЕООД към „XXX“ ЕАД, произтичащи от Допълнително споразумение №8 от 11.01.2024 г. към Договор за пренос № PRN-002/24.09.2021 г. и/или последващи анекси/допълнителни споразумения към описаното Допълнително споразумение

в) Всички настоящи и бъдещи вземания на „Риал Стейтс“ ЕООД към „XXX“ ЕООД, произтичащи от сключен договор във връзка с поддръжка и обслужване на ФЕЦ - Договор за обслужване, експлоатация и поддръжка на фотоволтаична електрическа централа от 02.01.2024 г. разположена върху Поземлен имот 00571.1.20 (поле 2.3.3), намиращ се в м. Сакарджа, землище на с. Априлци, общ. Пазарджик, с инсталирана мощност от 1,2008 MW<sub>p</sub> ;

г) Всички настоящи и бъдещи вземания на „Риал Стейтс“ ЕООД към „XXX“ ЕООД, произтичащи от сключен договор във връзка с поддръжка и обслужване на ФЕЦ - Договор за обслужване, експлоатация и поддръжка на фотоволтаична електрическа централа от 02.01.2024 г., разположена върху Поземлен имот 00571.1.23 (поле 2.3.2), намиращ се в м. Сакарджа, землище на с. Априлци, общ. Пазарджик, с инсталирана мощност от 1,705 MW<sub>p</sub>;

д) Всички настоящи и бъдещи вземания на „Риал Стейтс“ към „XXX“ ЕООД, произтичащи от сключен договор във връзка с поддръжка и обслужване на ФЕЦ - Договор за обслужване, експлоатация и поддръжка на фотоволтаична електрическа централа от 02.01.2024г., разположена върху Поземлен имот 00571.5.15 (поле 2.3.3), намиращ се в землище на с. Априлци, общ. Пазарджик, с инсталирана мощност от 1,136 MW<sub>p</sub>;

е) Всички настоящи и бъдещи вземания на „Риал Стейтс“ ЕООД към „XXX“ ЕООД, произтичащи от сключен договор във връзка с поддръжка и обслужване на ФЕЦ - Договор за обслужване, експлоатация и поддръжка на фотоволтаична електрическа централа от 20.02.2024 г. разположени върху Поземлен имот 65468.118.34 (поле 27) и Поземлен имот 65468.103.23 (поле 24.1), намиращи се в м. „Палешникова кория“ и м. „Копаницата“, в землище на с. Сбор, общ. Пазарджик, с обща инсталирана мощност от 20, 1163 MW<sub>p</sub>.

Според чл. 1, ал. 1, б. „г“ „обезпечени вземания“ са всяко и всички вземания, произтичащи от Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-4726 от 20.01.2023 г., обхващащи коя да е част от дължимите по договора за кредит към банката плащания, както и задълженията за плащане на всякакви други такси, комисиони и разноски по договорите за учредяване на обезпеченията, включително и разноските по реализирането/изпълнението срещу обезпеченията по кредита, разходите, свързани с вписване, подновяване, промени, изпълнение, оценка и застраховка на обезпеченията.

Съгласно проекта на договор за особен залог на вземания, залогодателят се задължава да осигури постъпването на всички приходи от заложените вземания по сметка за събиране на приходи (Сметка 1). Залогодателят дава своето безусловно и неотменимо съгласие Сметка 1 да остане блокирана съгласно условията на договора за кредит и след промените съгласно допълнителното споразумение.

Залогодателят дава предварително неотменимото си и безусловно съгласие и оправомощава банката да събира служебно от сметките, открити при нея, необходимите средства за погасяване на задълженията по договора за кредит и договорите за учредяване на обезпеченията по кредита.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В конкретния случай, КЕВР с Решение № Р-423 от 09.12.2022 г. е разрешила сключването на Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-4726 от 20.01.2023 г. между „XXX“ АД и „Риал Стейтс“ ЕООД, поради което всички последващи изменения на вече разрешена от Комисията сделка подлежат на разглеждане от регулаторния орган. Договорите за особен залог върху индивидуално определени движими вещи, чрез които се извършва индивидуализиране на вещи и учредяването на договорна ипотека върху недвижими имоти, съставляват имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР. Сделката, чрез която „Риал Стейтс“ ЕООД ще учреди в полза на „XXX“ АД залог върху вземания, произтичащи от договори на залогодателя, оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпечението е на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение дължимите суми се инкасират служебно от банката от сметките на залогодателя. В тази връзка, тази сделка попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР.

Предвид гореизложеното, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на посочените по-горе сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до

нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка е установено следното:

### **Финансов анализ и финансови резултати от дейността на „Риал Стейтс“ ЕООД:**

От представения предварителен годишен финансов отчет за 2023 г. е видно, че „Риал Стейтс“ ЕООД отчита нетна печалба в размер на 36 810 хил. лв., която е увеличена спрямо 2022 г., когато е в размер на 31 693 хил. лв., вследствие на ръста на приходите през 2023 г. в частта на приходите от продажба на продукция в размер на 89 336 хил. лв., спрямо 59 190 хил. лв. през 2022 г., при ръст на общите разходи през 2023 г. в размер на 48 868 хил. лв. спрямо 26 890 хил. лв. за 2022 г.

Във връзка с горното, следва да се анализират и параметрите на инвестиционните намерения на „Риал Стейтс“ ЕООД, с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 29.04.2024 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е декларирало, че сделката няма да доведе до съществени промени в бизнес плана и финансовия модел, които да водят до необходимост от промени в одобрения с Решение № БП-18 от 19.08.2021 г. на Комисията бизнес план и финансов модел, актуализиран с Решение № БП-22 от 23.02.2023 г. на КЕВР, за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2023 г. - 2025 г., тъй като с исканото разрешение не се отпуска ново финансиране, а се договоря нов срок за усвояване на средства по Транш № 2 от Подлимит 1 по вече сключен Договор за предоставяне на инвестиционен кредит №100-4726/20.01.2023 г., по който „XXX“ АД е кредитор и „Риал Стейтс“ ЕООД е кредитополучател, и се предоставя допълнително обезпечение по вече отпуснати и одобрени финансираня.

Дружеството посочва, че всички клаузи от Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-4726/20.01.2023 г. и всички последващи анекси/допълнителни споразумения към него, които не са променени с настоящия проект на Допълнително споразумение № 4, остават непроменени и запазват действието си между страните.

Във връзка с изграждането на целия енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност) или 400 MW<sub>p</sub>“, дружеството е доказало наличие на финансови възможности, а именно: общо инвестиционните разходи за енергиен обект с мощност до 400 MW<sub>p</sub> са в размер на XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX % собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. и XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв.

По отношение на финансовите възможности и източници на финансиране на проекта, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел отразяващи спецификите при изграждането и въвеждането в експлоатация на отделните етапи и части от проекта „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“. В тази връзка, при доказано осигурено финансиране на проекта и при заложените параметри и допускания от дружеството в изработените финансови модели, при които в прогнозния паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода на обслужване на привлечените средства по сключени договори за заеми с кредитни институции, в т.ч. и към „XXX“ АД с новия удължен срок до XXX г. (предходен срок: до XXX г.) включително, е установено че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по сключените

договори с финансиращи институции. Също така, при извършването на оценка за ефективността на инвестиционния проект, на база прогнозните парични потоци е установено, че същият е финансово ефективен и икономически изгоден.

В допълнение, следва да се има предвид че с Решение № Р-349 от 20.09.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи договор за банков кредит с „XXX“ АД (XXX АД) в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката следните обезпечения: залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност с цел обезпечаване на вземанията на банката, произтичащи от Договор за банков кредит с XXX АД. С Решение № Р-354 от 21.10.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД към сключения договор за инвестиционен кредит с „XXX“ АД с максимален разрешен размер XXX хил. лв. (XXX хил. евро). да сключи следните анекси: Анекс № 1 към Договор с № 100-3805-2/13.07.2021 г. за учредяване на особен залог върху вземания и Анекс № 1 към Договор с №100-3805-1/13.07.2021 г. за учредяване на особен залог върху движими вещи, за обезпечаване на вземания на банката по Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-3805/13.07.2021 г. С Решение № Р-366 от 09.12.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД Анекс № 1 към Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-3805 от 13.07.2021 г. с максимален разрешен размер XXX хил. лв. (XXX хил. евро). С Решение № Р-371 от 22.12.2021 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека, съгласно сключена кредитна линия в размер на максимум XXX хил. лв. (XXX хил. евро). С Решение № Р-387 от 09.03.2022 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за банков кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-418 от 10.11.2022 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-423 от 09.12.2022 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-432 от 19.01.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи допълнително споразумение към договор за покупко-продажба на електрическа енергия между „Ф Инвест“ ЕООД (купувач) и „Риал Стейтс“ ЕООД (продавач), с което да се удължи действието на договора до 30.11.2027 г.. С Решение № Р-440 от 16.02.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека към договор за банков кредит. С Решение № Р-446 от 20.03.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД с „XXX“ АД договор за банков кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-463 от 08.06.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за банков инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-468 от 14.07.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД с „XXX“ АД да сключи допълнително споразумение към договор за банков инвестиционен кредит № 100-4726/20.01.2023 г. и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-479 от 16.11.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД да учреди в полза на банката съответните обезпечения към договор за банков кредит, в качеството си на ипотекарен длъжник. С Решение № Р-481 от 16.11.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за банков инвестиционен кредит в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и да учреди в полза на банката съответните обезпечения. С Решение № Р-508 от 20.05.2024 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД към сключени договори за банкови кредити с „XXX“ АД, да сключи следните анекси: Анекс № 1 към договор за банков кредит № 23F-000646 от

06.07.2023 г.; Анекс № 2 към договор за банков кредит № 21F-001111 от 23.09.2021 г.; Анекс № 3 към договор за банков кредит № 21F-000469 от 13.05.2021 г. и Анекс № 3 към договор за банков кредит № 22F-000390 от 19.04.2022 г. за учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти, представляващи имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, с цел обезпечаване на вземания на банката по гореизброените договори.

При така заложените параметри и допускания в Решение № Р-423 от 09.12.2022 г. на КЕВР и Решение № Р-468 от 14.07.2023 г. КЕВР, прогнозните парични потоци за периода на обслужване на кредитите към „XXX“ АД, както и след това, са положителни през всичките години и показват, че „Риал Стейтс“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по договорите за банков кредит. Тъй като с новото Допълнително споразумение № 4 не се променят основните договорни клаузи, а се договоря нов срок за усвояване на средства по Транш № 2 от Подлимит 1 по вече сключения договор и се предоставя допълнително обезпечение по вече отпуснати и одобрени финансираня, плащанията на главница и лихви съгласно съответните погасителни планове са непроменени, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.2.:

Докладва А. Иванова. С първото заявление дружеството е поискало сключване на Допълнително споразумение № 4 с „XXX“ АД към Договор за предоставяне на инвестиционен кредит от 20.01.2023 г. Договорът е разрешен с Решение № Р-423 от 09.12.2022 г. на КЕВР. С Решение № Р-468 от 14.07.2023 г. КЕВР е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД допълнително споразумение към Договор за банков кредит и да учреди в полза на банката съответните допълнителни обезпечения. „Риал Стейтс“ ЕООД е посочило, че Договорът за предоставяне на инвестиционен кредит от 20.01.2023 г., който е в размер на XXX евро или XXX хил. лв., е с цел финансиране/рефинансиране разходите за изграждането на централа с обща мощност от 36,3 MWp, разпределена в три парка - Парк I с обща мощност – 2,2 MWp, Парк II с обща мощност- 4,4 MWp и Парк III с обща мощност – 29,7 MWp. С това допълнително споразумение № 4 се иска удължаване на срока по отношение на усвояване на средствата, както и нови допълнителни обезпечения по отношение на вече сключен договор с „XXX“ АД от 20.01.2023 г.

По отношение на обезпеченията дружеството е представило Проект на учредяване на договорна ипотека, 2 бр. Проекти на Договор за особен залог върху движими вещи, както и Проект на Договор за особен залог върху вземания.

По отношение на договорната ипотека, в нея се съдържа изричната клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение, ипотекираното имущество да бъде продавано само в неговата цялост.

По отношение на движимите вещи, това са два договора, тъй като касае различни поземлени имоти, недвижимите вещи върху тях. И в двата договора липсват клаузи, които предвижда в случай на принудително изпълнение, ипотекираното имущество да бъде продавано само в неговата цялост. Предвид това на заявителя следва да бъде указано в проекта на договор за особен залог върху движими вещи да бъдат включени такива клаузи. Има изрично посочено имущество в Приложение № 1 към двата договора.

По отношение на договора за особен залог на вземания, същите представляват вземания по отношение на сключени договори, касаещи изграждането, въвеждането в

експлоатация и функционирането на централите, както и договорите за изкупуване на електрическа енергия.

По отношение на това дали въпросните сделки подлежат на разрешение от страна на Комисията, всичките попадат в обхвата на разрешителен режим. Касае се за имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Касае се за допълнително споразумение към вече разрешен договор от страна на Комисията, с което се изменят клаузи от договора. Вземанията касаят финансовото състояние на дружеството.

В своите заявления „Риал Стейтс“ ЕООД изрично е упоменало, че не се променят финансовата страна и прогнозните парични потоци, съответно бизнес планът, тъй като се договаря само нов срок и нови допълнителни обезпечения в полза на банката. След като не се променят финансовите параметри, може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Дружеството изрично е посочило в кои документи се съдържа защитена по закон информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение за сключване на сделките, които попадат в обхвата на Закона за енергетиката, съответно да прекрати административните производства във връзка със сделките, които не попадат в обхвата на Закона за енергетиката.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

1. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД Допълнително споразумение № 4 към Договор за предоставяне на инвестиционен кредит от 20.01.2023 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 29.04.2024 г. проект на допълнително споразумение;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. проект на нотариален акт;

3. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи с местонахождение в поземлени имоти с идентификатори № 00571.2.13, № 00571.1.23, № 00571.1.20 и № 00571.5.15, в местност „Сакараджа“, в землището на с. Априлци, община Пазарджик съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. проект на договор, като указва на „Риал Стейтс“ ЕООД в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложените вещи да бъдат продавани в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи с местонахождение в поземлен имот с идентификатор 65468.118.34 в местност „Палешниковата Кория“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик и поземлен имот с идентификатор 65468.103.23 в местност „Капаницата“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. проект на договор, като указва на „Риал Стейтс“ ЕООД в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложените вещи да бъдат продавани в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на вземания съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. проект на договор.

Ив. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

##### РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 29.04.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД Допълнително споразумение № 4 към Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-4726 от 20.01.2023 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 29.04.2024 г. проект на допълнително споразумение;

3. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. проект на нотариален акт;

4. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи с местонахождение в поземлени имоти с идентификатори № 00571.2.13, № 00571.1.23, № 00571.1.20 и № 00571.5.15, в местност „Сакараджа“, в землището на с. Априлци, община Пазарджик съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. проект на договор, като указва на „Риал Стейтс“ ЕООД в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи с местонахождение в поземлен имот с идентификатор 65468.118.34 в местност „Палешниковата Кория“, в землището на



с. Сбор, община Пазарджик и поземлен имот с идентификатор 65468.103.23 в местност „Капаницата“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. проект на договор, като указва на „Риал Стейтс“ ЕООД в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране;

6. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на вземания съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. проект на договор;

7. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.3.** Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Алт Ко“ ЕООД; „Топлофикация-ВТ“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Декотекс“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация Плевен“ АД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-596 от 15.05.2024 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп., бр. 16 от 23.02.2024 г., в сила от 23.02.2024 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

В изпълнение на чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ Комисията е приела Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на

електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (Наредба № 7 от 19.07.2017 г., обн. ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г.), която е в сила от 01.08.2017 г.

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

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

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

**Сертификатът съдържа:**

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

5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б;

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

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

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

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

10. вида на националната схема за подпомагане;

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

12. датата и държавата на издаване;

13. уникален идентификационен номер.

**Прехвърлянето на сертификатите** се извършва на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, като по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност по-малка от 500 kW е записано (в ал. 5), че за изкупената електрическа енергия по чл. 162 производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на обществения доставчик, съответно крайните снабдители, а по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност от 500 kW и над 500 kW е записано (в ал. 6), че за произведената електрическа енергия по чл. 162а производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС).

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

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

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

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

Следва да се има предвид, че от **1.01.2024 г.** е в сила **Делегиран регламент (ЕС) 2023/2104** на Комисията от 4 юли 2023 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2015/2402 по отношение на преразглеждането на 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 на Европа (Делегиран регламент 2023/2104). Регламентите са правни актове, които се прилагат автоматично и еднакво за всички страни от ЕС, след като влязат в сила, без да е необходимо да бъдат транспонирани в националното законодателство. Те са задължителни в своята цялост във всички страни от ЕС. Във връзка с горното вече **не са валидни** числовите параметри на

референтните стойности за к.п.д. на електрическа и топлинна енергия, съдържащи в предходни документи (както в предходния Делегиран регламент 2015/2402, така и в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267).

Във връзка с измененията, наложени от Делегиран регламент 2023/2104, 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 № 39 от 08.02.2024 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., в които са направени промени във формулите така че да пресмятат режимните фактори чрез променените к.п.д. за електрическа и за топлинна енергия, отразени в Делегиран регламент 2023/2104. Те са публикувани на интернет страницата на Комисията и могат да бъдат открити следвайки релацията: **„Начало“ > „Топлоенергетика“ > „Сертификати“ > „Справки“**. Същите следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия от ВЕКП в едномесечните периоди след **1.01.2024 г.**

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. След месец октомври 2020 г. регистрите на издадените сертификати се публикуват на електронната страница на КЕВР в обобщен файл на Excel, който съдържа в себе си всички месечни регистри и освен това има таблица, която изтегля няколко важни параметъра за всяко дружество, като ги изчислява и обобщава на годишна база. За 2024 г. този файл се публикува с наименование **„Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2024 г.“**, като ежесмесечно се обновява с попълнените данни на регистъра за съответния месец.

Следва да се има предвид, че от **2.02.2021 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW** 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 500 kW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 2.02.2021 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-107 от 17.03.2023 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 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 от ЗЕ**, и съответно кои производители да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, **съгласно реда по чл. 162а. от ЗЕ**.

Следва да се има предвид изискването на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите – не по-късно от 20-о число на месеца, съгласно чл. 3би, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 500 kW и над 500 kW** да си получат навреме компенсациите (в края на месеца след производството). Поради сравнително малкия брой централи, оставащи за изкупуване по преференциални цени на тяхната електрическа енергия от ВЕКП от обществения доставчик и/или крайните снабдители (с инсталирана мощност под 500 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период те са следните дружества и/или централи:

**• С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:**

1. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД;
2. „Овердрайв“ АД;

**• С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:**

3. „Алт Ко“ ЕООД;
4. „Топлофикация-ВТ“ АД;
5. ЧЗП „Румяна Величкова“;
6. „Декотекс“ АД;
7. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
8. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
9. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
10. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
11. „Инертстрой-Калето“ АД;
12. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;

13. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ОЦ „Младост“;
14. „Топлофикация-Бургас” АД;
15. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
16. „Когрийн“ ООД;
17. „Топлофикация-Перник” АД;
18. „Топлофикация Плевен” АД;
19. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София“;
20. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
21. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД;
22. „Брикел” ЕАД;
23. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД;
24. „Топлофикация Русе” АД;
25. „Солвей Соди” АД;
26. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД.

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона (чл. 163б, ал. 2, т.8, т.9 и т.10 от ЗЕ). В него изрично е указано, че при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

Във връзка с процедурата по издаването на сертификати за произход на стоката електрическа енергия и с оглед спазване на изискването на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и необходимост от публикуване на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране на интернет страницата на Комисията, е изпратено циркулярно писмо с изх. № **Е-14-00-1005 от 2.09.2022 г. на КЕВР** до всички дружества, в което се изисква да посочат дали представените от тях документи и информация, които са част от административната преписка за издаване на месечни електронни сертификати, **съдържат търговска тайна** и ако съдържат такава, да посочат обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. Добавено е пояснението, че искането за заличаване **не може да се отнася за задължителните реквизити на електронния сертификат**, съгласно чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ. В отговор бяха получени уведомителни писма от всички дружества, които са произвели през разглеждания период електрическа енергия с показатели за ВЕКП и съответно са подали заявление за издаване/прехвърляне на сертификати, както и от няколко, които не са подали заявления за периода. Обобщаващото мнение в тях е, че в мотивите на решенията на КЕВР по отношение на сертификатите **не се съдържат търговски тайни**, които да накърняват техните фирмени интереси. Към тази всеобща констатация само едно от дружествата добави, че би желало и занапред мотивите на решенията за сертификати да се изписват по същия начин, като **не се позволи разширяването на техния обхват**, особено по отношение на фактури за природен газ и електрическа енергия и съответно цените, количествата и контрагентите вписани в тях.

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

### **С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:**

#### **1. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-10** от **10.05.2024 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода от **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **318,843 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,335 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **319 бр.;**

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

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

- За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **319 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 **495 kW<sub>e</sub>**;

- В централата ТЕЦ „Стамболийски“ в гр. Стамболийски през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия (ДВГ-1) и се състои от един бутален газов двигател, тип GMS 212 GS-N.LC, производство на фирмата GE JENbacher – Австрия. Параметрите на инсталацията са:

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

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 887 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	16,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,31%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,05%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	24,57%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	318,843	няма	318,843	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) = **36,757 MWh**;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	444,000	444,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	355,600	<b>355,600</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	951,316	951,316	–	–

- Потребена топлинна енергия: **425,000 MWh**;



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

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

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

$$355,600 \text{ MWh} - 36,757 \text{ MWh} = 318,843 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **355,600 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **355,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **318,843 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	328,725	0	няма	няма	няма	няма	328,725	329,335	329	0,335
04/2024	318,843	0	няма	няма	няма	няма	318,843	319,178	319	0,178

- От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 163б, ал. 5 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец април 2024 г. са в размер на **319 бр.**

Въз основа на горното следва на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени 319 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 319 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.

## 2. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-32 от 14.05.2024 г., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода от 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **38,348 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,064 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **38 бр.**

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

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

- За „Електрохолд Продажби“ АД: **38 бр..**

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

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

топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

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

- През разглеждания период в централата са били в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 и ДВГ-2 – представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

- Когенераторът е със следните параметри:
  - номинална електрическа мощност 0,125 MW<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW<sub>t</sub>;
  - електрическа ефективност 37,10%;
  - топлинна ефективност 48,40%;
  - обща ефективност 85,50%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	- kJ/nm <sup>3</sup>	34 619 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	-°C	13,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	47,59%
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 $\eta_{\text{общо}}$	-%	78,78%
Изискване за $\Delta F$	$> 0,00\%$	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-%	17,65%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	38,348	няма	38,348	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 = **22,249 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

Показатели за ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	78,776	78,776	–	–
Електрическа енергия	MWh	60,597	60,597	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	176,911	176,911	–	–

- Потребена топлинна енергия: **78,776 MWh**.

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

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

$$60,597 \text{ MWh} - 22,249 \text{ MWh} = \mathbf{38,348 \text{ MWh}}$$
 – 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 **60,597 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **60,597 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **38,348 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	39,585	0	няма	няма	няма	няма	39,585	40,064	40	0,064
04/2024	38,348	0	няма	няма	няма	няма	38,348	38,412	38	0,412

- От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходните периоди (м. 03/2024 г. ), за които централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна

електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 500 kW – за месец април 2024 г. са в размер на **38 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **38 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **38 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 **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

### С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:

#### 3. „Алт Ко“ ООД

„Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София „Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1606, бул. „Македония“ № 18, сграда във вътрешен двор, ет. 4, с **ЕИК 206114571**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-1 от 14.05.2024 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ за периода на издаване на сертификати от **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1071,742 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,824 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **414 бр.** (*верният размер на издадените сертификати, съгласно чл. 163б, ал 1 от ЗЕ, е равен на 1072 бр.*);

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

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

- За ФСЕС: **414 бр.**;

*Забележка: Към придружаващите заявления документи дружеството е приложило Декларация, в която се казва, че на основание чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ, желае да бъдат прехвърлени на ФСЕС **414 бр.** сертификати. Това е в изпълнение на последния абзац на чл. 162а от ЗЕ. При направената проверка от работната група по сертификатите се оказа, че размерът на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, за ценовия период от 1.07.2023 г. до 30.06.2024 г., е в размер на 8350 MWh, а относно произведената електрическа енергия от ВЕКП до м. 03/2024 г. (включително) на ФСЕС са прехвърлени 7936 бр. сертификата (по 1 MWh всеки) – т.е разликата е точно 414 бр. сертификата.*

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

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

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

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

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	12.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	35 046 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	16,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,35%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,38%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	27,35%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1071,742	няма	1071,742	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) = **67,858 MWh**;

–  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0 \text{ MWh}$ .

• 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1069,225	1069,225	–	–
Електрическа енергия	MWh	1139,600	<b>1139,600</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2649,008	2649,008	–	–

• Потребената топлинна енергия е: **1069,225 MWh**.

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

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

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

$1139,600 \text{ MWh} - 67,858 \text{ MWh} = \mathbf{1071,742 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1139,600 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1139,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1071,742 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 продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	1302,617	0	няма	няма	няма	няма	1302,617	1302,824	1302	0,824
04/2024	1071,742	0	няма	няма	няма	няма	1071,742	1072,566	1072	0,000

*Забележка:* Когато квотата от решението на комисията за преференциални цени е изпълнена докрай, то дробният остатък се занулява и следващият ценови период започва с дробен остатък (от минал период) в размер на 0,000 MWh.

- От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) са в размер на **1072 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец април 2024 г. в размер на **414 бр.**

Въз основа на горното следва на „АЛТ КО“ ООД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени **1072 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **414 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 **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

#### 4. „Топлофикация-ВТ“ АД

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



18.09.2006 г.

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-6 от 13.05.2024 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода **от 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1614,569 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,375 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1614 бр.**

- **ОБЩО: 1614 бр.**

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

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

- За ФСЕС: **1614 бр.**

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

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

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

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 2,8 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 903 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	15,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,02%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,46%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	15,68%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1614,569	няма	1614,569	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) = **81,985 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 13,287 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 20 kV – **0,914 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1884,000	1884,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1696,554	1696,554	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4682,786	4682,786	–	–

• Потребена топлинна енергия: **695,067 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 0,000$  MWh и  $Q_{\text{ппк}} = 203,000$  MWh).

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е.

избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$1696,554 \text{ MWh} - 81,985 \text{ MWh} = 1614,569 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1696,554 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 **1696,554 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1614,569 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 продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	1877,562	0	няма	няма	няма	няма	1877,562	1878,375	1878	0,375
04/2024	1614,569	0	няма	няма	няма	няма	1614,569	1614,944	1614	0,944

- От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **1614 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1614 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1614 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

#### 5. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № **Е-ЗСК-28 от 13.05.2024 г.**, заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода **от 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **790,684 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,509 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **791 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **791 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **2,004 MW<sub>e</sub>;**

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

- номинална електрическа мощност **2,004 MW<sub>e</sub>;**
- обща топлинна мощност на топлообменниците **1,945 MW<sub>t</sub>;**

- електрическа ефективност 44,8%;
- топлинна ефективност 45,5%;
- обща ефективност 88,3%;
- 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	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 887 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	13,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,80%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,03%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	23,93%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	790,684	няма	790,684	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) = **87,016 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	865,566	865,566	–	–
Електрическа енергия	MWh	877,700	<b>877,700</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2099,654	2099,654	–	–

- Потребена топлинна енергия: **871,845 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 6,279 \text{ MWh}$ ).

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

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

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

$$877,700 \text{ MWh} - 87,016 \text{ MWh} = \mathbf{790,684 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **877,700 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 **877,700 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **790,684 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 НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	951,694	0	няма	няма	няма	няма	951,694	952,509	952	0,509
04/2024	790,684	0	няма	няма	няма	няма	790,684	791,193	791	0,193

- От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **791 бр.**

**Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 791 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 791 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.

#### **6. „Декотек“ АД**

„Декотек“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852 е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-31 от 13.05.2024 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотек“ АД за периода от 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **378,597 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,237 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **378 бр.;**

- **ОБЩО: 378 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **378 бр.;**

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

- Дружеството е декларирало, че на **08.02.2008 г.** е получена **безвъзмездна финансова помощ** за изграждане на централата в размер на **15%**, което е **225 000 евро** от размера на инвестиционния кредит (общо 1 500 000 евро), отпуснат по **Програма** на Европейската Банка за Възстановяване и Развитие (**ЕВБР**) с посредник Райфайзенбанк /България/ ЕАД.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **2,0 MWe**.
- В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип Cummins QSV91G, с искрово запалване, 18 цилиндри, V-образен. Параметрите на инсталацията са:
  - номинална електрическа мощност – 2,000 MWe,
  - обща топлинна мощност – 2,707 MW<sub>t</sub>,
  - електрическа ефективност 39,84%;
  - топлинна ефективност 53,93%;
  - обща ефективност 93,77%
- 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	29.12.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 920 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	15,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,90%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,03%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,08%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	17,72%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	378,597	няма	378,597	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) = **9,250 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Ползна топлинна енергия	MWh	365,940	365,940	–	–
Електрическа енергия	MWh	387,847	<b>387,847</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	990,768	990,768	–	–



- Потребена топлинна енергия: **363,846 MWh**.

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

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

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

$$387,847 \text{ MWh} - 9,250 \text{ MWh} = \mathbf{378,597 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **387,847 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 **387,847 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **378,597 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 месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би 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)			
		MWh	MWh	Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
03/2024	260,793	0	няма	няма	няма	няма	260,793	261,237	261	0,237	
04/2024	378,597	0	няма	няма	няма	няма	378,597	378,834	378	0,834	

- От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Декотекс“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на**

електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **378 бр.**

Въз основа на горното следва на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени **378 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **378 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 **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

#### **7. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс – 500 дка“**

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37 от 10.05.2024 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **718,014 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,940 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **718 бр.;**
- **ОБЩО: 718 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **718 бр.**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,944 MW<sub>e</sub>**;

- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

1) инсталация ДВГ-1 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор AVK тип DIG 140 . Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 3,044 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20%;
- обща ефективност 84,50%;

2) инсталация ДВГ-2 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 320 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор STAMFORD тип CGI 734 F2. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,900 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 899 kJ/nm <sup>3</sup>	34 899 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	15,3°C	15,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,84%	48,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,99%	78,84%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	17,79%	19,05%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	718,014	няма	718,014	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) = **37,631 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели през разглеждания период на инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и на цялата централа, са следните:

Показатели на ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	550,490	550,490	–	–
Електрическа енергия	MWh	552,122	552,122	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1432,083	1432,083	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	214,830	214,830	–	–
Електрическа енергия	MWh	203,523	203,523	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	530,621	530,621	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	765,320	765,320	–	–
Електрическа енергия	MWh	755,645	755,645	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1962,704	1962,704	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1042,941 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 277,621 \text{ MWh}$ ).

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 инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$755,645 \text{ MWh} - 37,631 \text{ MWh} = 718,014 \text{ MWh}$  – 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 **755,645 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 **755,645 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **718,014 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 продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	1511,208	0	няма	няма	няма	няма	1511,208	1511,940	1511	0,940
04/2024	718,014	0	няма	няма	няма	няма	718,014	718,954	718	0,954

• От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **718 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **718 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **718 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 **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

## **8. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс-200 дка“**

„Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район Кремиковци, ж.к.

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 10.05.2024 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **959,490 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,126 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **959 бр.;**

- **ОБЩО: 959 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **959 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 и двете инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 и ДВГ-2 – газо-бутални двигателя, с които е оборудвана централата:

- 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	34 899 kJ/nm <sup>3</sup>	34 899 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	15,3°C	15,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,84%	48,84%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,39%	79,63%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,78%	20,33%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	959,490	няма	959,490	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) = **50,244 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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	507,935	507,935	–	–
Електрическа енергия	MWh	533,631	533,631	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1345,892	1345,892	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	482,402	482,402	–	–
Електрическа енергия	MWh	476,103	476,103	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1203,698	1203,698	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	990,337	990,337	–	–
Електрическа енергия	MWh	1009,734	1009,734	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2549,590	2549,590	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1350,972 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 360,635 \text{ MWh}$ ).

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

$$1009,734 \text{ MWh} - 50,244 \text{ MWh} = \mathbf{959,490 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1009,734 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 **1009,734 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **959,490 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За	Нетна	Дял нетна	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по



месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	ЕЕ от ВКЕП над квотата от решението за цени	електропреносна мрежа (ЕПМ)				електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ до размера на квотата	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати за компенсиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	2028,846	0	няма	няма	няма	няма	2028,846	2029,126	2029	0,126
04/2024	959,490	0	няма	няма	няма	няма	959,490	959,616	959	0,616

• От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се **издават** до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за компенсиране, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **959 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **959 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **959 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 **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

## 9. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44** от **10.05.2024 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **464,720 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,998**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **465 бр.**;
- ОБЩО: **465 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **465 бр.**;

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW<sub>e</sub>**;

• В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия Левски“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L.“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 3,044 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 84,50 %.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 874 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	15,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,86%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,77%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	464,720	няма	464,720	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) = **24,335 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104 ;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	487,609	487,609	–	–
Електрическа енергия	MWh	489,055	489,055	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1255,830	1255,830	–	–

- Потребена топлинна енергия: **509,845 MWh** ( в т.ч.  $Q_{вк} = 22,236$  MWh).

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

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

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

$$489,055 \text{ MWh} - 24,335 \text{ MWh} = \mathbf{464,720 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{нето}$ .

#### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **489,055 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 **489,055 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **464,720 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	957,062	0	няма	няма	няма	няма	957,062	957,998	957	0,998
04/2024	464,720	0	няма	няма	няма	няма	464,720	465,718	465	0,718

• От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **465 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени 465 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 465 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

## **10. „Оранжерии-Петров дол“ ООД**

„Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с **ЕИК 813208144**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **10.05.2024 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия,

произведена по комбиниран начин през периода от **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1056,417 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,636 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1057 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **1057 бр.**

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

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд „Земеделие“** и „Оранжерии-Петров дол“ ООД, на 31.10.2014 г. е получена **еднократна** финансова помощ в размер на **700 906,23 лв.**

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **2,000 MW<sub>e</sub>**;

• В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW<sub>t</sub>;
- мощност на енергоносителя 4,581 MW;
- електрическа ефективност 43,66 %;
- топлинна ефективност 43,16 %;
- обща ефективност 86,82 %.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 887 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	14,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,12%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,15%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	25,44%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1056,417	няма	1056,417	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) = **52,821 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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	1202,500	1202,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1109,238	<b>1109,238</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2714,946	2714,946	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1202,500 MWh**.

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

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

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

$$1109,238 \text{ MWh} - 52,821 \text{ MWh} = \mathbf{1056,417 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през

разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1109,238 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1109,238 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1056,417 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 продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	1181,087	0	няма	няма	няма	няма	1181,087	1181,636	1181	0,636
04/2024	1056,417	0	няма	няма	няма	няма	1056,417	1057,053	1057	0,053

- От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **1057 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени 1057 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1057 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

### **11. „Инертстрой-Калето“ АД**

„Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с **ЕИК 106028833**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява

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

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-46 от 10.05.2024 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г. от производствената централа „Когенерация-Инертстрой“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1730,741 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,468 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1731 бр.**

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

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

- За ФСЕС: **1731 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,358 MW<sub>e</sub>**;

• В „Когенерация-Инертстрой“, с. Брусен, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 – изградена на базата на газов двигател Jenbacher JMS 620 GS-N.L, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 3,358 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 3,158 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,10 %;
- топлинна ефективност 44,70 %;
- обща ефективност 86,80 %;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:



Означаване на инсталации/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталации/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.11.2021 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 887 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	15,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,40%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,07%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	23,32%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1730,741	няма	1730,741	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) = **53,401 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1680,365	1680,365	–	–
Електрическа енергия	MWh	1784,141	<b>1784,141</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4170,692	4170,692	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1680,365 MWh**.

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

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

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

$$1784,141 \text{ MWh} - 53,401 \text{ MWh} = 1730,741 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1784,141 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 **1784,141 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1730,741 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	2102,877	0	няма	няма	няма	няма	2102,877	2103,468	2103	0,468
04/2024	1730,741	0	няма	няма	няма	няма	1730,741	1731,209	1731	0,209

- От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **1731 бр.**

Въз основа на горното следва на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени **1731 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1731 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.

## **12. „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 13.05.2024 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 **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2662,110 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,136 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **2662 бр.**;

- **ОБЩО: 2662 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **2662 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,24 MW<sub>e</sub>**;

• През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ е била в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от която се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор и има следните стойности:

- номинална електрическа мощност 3,20 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 40%;
- топлинна ефективност 41%;
- обща ефективност 81%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 875 kJ/nm <sup>3</sup>	34 875 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	15,25°C	15,25°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,78%	48,78%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,51%	79,59%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	15,07%	17,68%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2662,110	няма	2662,110	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) = **181,690 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,106 \text{ MWh}$ .

• 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935** – **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, **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	1530,250	1530,250	–	–
Електрическа енергия	MWh	1281,000	1281,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3674,218	3674,218	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1972,250	1972,250	–	–
Електрическа енергия	MWh	1562,800	1562,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4441,381	4441,381	–	–

Показатели за инсталация ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3502,500	3502,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	2843,800	<b>2843,800</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8115,599	8115,599	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1776,646 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 1071,737 \text{ MWh}$ ).

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 двете инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$2843,800 \text{ MWh} - 181,690 \text{ MWh} = \mathbf{2662,110 \text{ MWh}}$$
 – 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 **2843,800 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация 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 **2843,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **2662,110 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от	Подадената плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП	Подадената плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за следващ

	НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		ВЕКП по ЕПМ	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕРМ	дробен остатък от минал период	фикати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	3511,849	0	няма	няма	няма	няма	3511,849	3512,136	3512	0,136
04/2024	2662,110	0	няма	няма	няма	няма	2662,110	2662,246	2662	0,246

• От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **2662 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **2662 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 2662 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

### **13. „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 4.04.2005 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 **13.05.2024 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1267,648 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,083 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1267 бр.**

- ОБЩО: **1267 бр.**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **1267 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 инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 880 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	15,25°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,89%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,17%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	21,85%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1267,648	няма	1267,648	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) = **111,752 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,168 \text{ MWh}$ .

• 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 10 kV – **0,918** – **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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	1084,000	1084,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1379,400	<b>1379,400</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3192,140	3192,140	–	–

• Потребена топлинна енергия: **458,057 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 355,260 \text{ MWh}$ ).

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

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

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

$1379,400 \text{ MWh} - 111,752 \text{ MWh} = \mathbf{1267,648 \text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

#### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1379,400 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1379,400 MWh**;

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



**1267,648 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 продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	1135,432	0	няма	няма	няма	няма	1135,432	1136,083	1136	0,083
04/2024	1267,648	0	няма	няма	няма	няма	1267,648	1267,731	1267	0,731

• От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за която 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **1267 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1267 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1267 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

#### **14. „Топлофикация–Бургас“ АД**

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21 от 13.05.2024 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **8010,739 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,843 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **8011 бр.**;

- **ОБЩО: 8011 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **8011 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **17,764 MW<sub>e</sub>**.

• В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация шест инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка с инсталиран газов бутален двигател тип 16V25SG, производство на WARTSILA и електрически генератор;

• Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** са:

- номинална електрическа мощност 3,120 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,45%;
- топлинна ефективност 45,75%;
- обща ефективност 83,20%.

• Параметрите на инсталация **ДВГ-4** са:

- номинална електрическа мощност 2,800 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,13%;
- топлинна ефективност 45,03%;
- обща ефективност 82,16%.

• Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-5 и ДВГ-6** са:

- номинална електрическа мощност 2,802 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,01%;
- топлинна ефективност 44,79%;

– обща ефективност 81,8%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 887 kJ/nm <sup>3</sup>	34 887 kJ/nm <sup>3</sup>	34 887 kJ/nm <sup>3</sup>	34 887 kJ/nm <sup>3</sup>	34 887 kJ/nm <sup>3</sup>	34 887 kJ/nm <sup>3</sup>
Ср. месечна температура	15,2°C	15,2°C	15,2°C	15,2°C	15,2°C	15,2°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	48,94%	48,94%	48,94%	48,94%	48,94%	48,94%
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 $\eta_{\text{общо}}$	78,41%	79,48%	78,39%	81,53%	81,97%	79,99%
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 $\Delta F$	19,25%	19,99%	19,10%	21,02%	21,04%	19,20%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8010,739	8010,739	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) = **468,700 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,000 MWh;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• 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 ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	998,188	998,188	–	–
Електрическа енергия	MWh	1008,469	1008,469	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2559,255	2559,255	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1727,594	1727,594	–	–
Електрическа енергия	MWh	1693,219	1693,219	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4303,833	4303,833	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1672,625	1672,625	–	–
Електрическа енергия	MWh	1670,532	1670,532	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4264,760	4264,760	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1467,500	1467,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1322,500	1322,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3422,095	3422,095	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1553,031	1553,031	–	–
Електрическа енергия	MWh	1352,781	1352,781	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3545,061	3545,061	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1628,376	1628,376	–	–
Електрическа енергия	MWh	1431,938	1431,938	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3825,829	3825,829	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9047,314	9047,314	–	–
Електрическа енергия	MWh	8479,439	8479,439	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 920,833	21 920,833	–	–

- Потребена топлинна енергия: **6754,257 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 1407,688 \text{ MWh}$ ).

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 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$8479,439 \text{ MWh} - 468,700 \text{ MWh} = \mathbf{8010,739 \text{ MWh}}$$
 – 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 **8479,439 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 **8479,439 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8010,739 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 продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	9332,364	0	9332,364	9332,843	9332	0,843	няма	няма	няма	няма
04/2024	8010,739	0	8010,739	8011,582	8011	0,582	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **8011 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 8011 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 8011 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

**15. „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 **10.05.2024** 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 **1.04.2024** г. до **30.04.2024** г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **4722,479 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,503 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **4722 бр.;**

- **ОБЩО: 4722 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **4722 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 43,50%;
- 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. calorичност на горивото	34 882 kJ/nm <sup>3</sup>	34 882 kJ/nm <sup>3</sup>	34 882 kJ/nm <sup>3</sup>	34 882 kJ/nm <sup>3</sup>	34 882 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	15,0°C	15,0°C	15,0°C	15,0°C	15,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,00%	49,00%	49,00%	49,00%	49,00%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,96%	78,26%	77,16%	82,16%	82,60%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	20,56%	20,01%	18,78%	23,35%	23,16%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4722,479	няма	4722,479	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) = **188,621 MWh**.

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

• 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 , както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	728,800	728,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	860,700	860,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2038,756	2038,756	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1596,200	1596,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	1749,700	1749,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4275,352	4275,352	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	542,300	542,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	590,400	590,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1467,994	1467,994	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1126,700	1126,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	1186,000	1186,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2814,849	2814,849	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	525,000	525,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	524,300	524,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1270,346	1270,346	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4519,000	4519,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4911,100	4911,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 867,297	11 867,297	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2800,302 MWh** (в т.ч.  $Q_{вк} = 0$  MWh).

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

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



В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$4911,100 \text{ MWh} - 188,621 \text{ MWh} = 4722,479 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 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 **4911,100 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-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 **4911,100 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4722,479 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 настоя щ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	7852,468	0	няма	няма	няма	няма	7852,468	7852,503	7852	0,503
04/2024	4722,479	0	няма	няма	няма	няма	4722,479	4722,982	4722	0,982

- От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **4722 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 4722 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 4722 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

### **16. „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 15.05.2024 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **2145,772 MWh**

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

- ЕПМ: **0,222 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **2145 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **2145 бр.;**

Поради допуснатата техническа грешка от „Когрийн“ ООД, при попълване на справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., дружеството е изпратило нова справка (с правилно попълнена топлинна енергия за ДВГ-1), с молба да бъде взета предвид вярно попълнената (втората), която е получена в КЕВР с вх. № Е-ЗСК-39#91 от 11.04.2024 г. Работната група е взела предвид тази втора справка при разглеждане на заявлението.

**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 е била в експлоатация и една инсталация – ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

- Параметрите на двете инсталации ДВГ-1 (не е работила през периода) и ДВГ-2 са еднакви, оборудвани с двигатели с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 3,333 MW<sub>e</sub>;

- топлинна мощност 3,341 MW<sub>t</sub>;

- електрическа ефективност 43,20%;

- топлинна ефективност 43,30%;

- обща ефективност 86,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 460 kJ/nm <sup>3</sup>	35 460 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	15,4°C	15,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,60%	48,60%
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 $\eta_{\text{общо}}$	82,58	83,14%
Изискване за $\Delta F$	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	23,54%	24,12%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2145,772	2145,772	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) = **241,928 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 Делегиран регламент 2023/2104;

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

- Показателите за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1,303	1,303	–	–
Електрическа енергия	MWh	1,300	1,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3,152	3,152	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2378,397	2378,397	–	–
Електрическа енергия	MWh	2386,400	2386,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5730,730	5730,730	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2379,700	2379,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	2387,700	<b>2387,700</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5733,882	5733,882	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2379,700 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 следните неточности и несъответствия:

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$2387,700 \text{ MWh} - 241,928 \text{ MWh} = \mathbf{2145,772 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2387,700 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 **2387,700 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2145,772 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 продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	2151,038	0	2151,038	2151,222	2151	0,222	няма	няма	няма	няма
04/2024	2145,772	0	2145,772	2145,994	2145	0,994	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са **2145 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени **2145 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **2145 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 **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

### 17. „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 **9.05.2024 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 **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **21 406,559 MWh;**

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **0,000 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,579 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,354 MWh**;
- ЕРМ: **0,969 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,685 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **21 406 бр.**;
- ЕРМ: **0 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1 бр.**;
- ОБЩО: **21 407 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **21 407 бр.**;

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **125,91 MW<sub>e</sub>**;

• В ТЕЦ „Република“ 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.:

– **Първата справка обхваща: ТГ-3**, която отговаря на инсталациите по чл. 2, ал 2 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **парна турбина с противоналягане**, както и инсталация **ТГ-5**, която отговаря на инсталациите по чл. 2, т. 1 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **кондензационна турбина с регулируеми паротбори**.

– Втората справка обхваща: инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3, които отговарят на инсталации по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляващи двигатели с вътрешно горене с утилизатор.

1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации ТГ-3 и ТГ-5 е записано:

- През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

- инсталация **ТГ-3 (не работила)** 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 от първата справка:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	противоналег. турб.	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	24.06.1993 г.	28.04.1958 г.	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ	въглища/газ	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	-	-	9021 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-	-	39,59%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-	-	82,93%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-	-	63,88%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-	-	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	15 399,244	15 398,372	няма	0,872

- 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) = **4796,996 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ (за този тип инсталации) = 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 Делегиран регламент 2023/2104;

- подавана към ЕРМ (няма през периода подадена ел. енергия по тази мрежа) експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

- подавана по ДЕ по чл.119, ал.2 от ЗЕ с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

- Общите показатели за разглеждания период на инсталации ТГ-3 и ТГ-5, както и

обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-3 (не работила)	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	–	–	–	–
Електрическа енергия	MWh	–	–	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	–	–	–	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	40 807,670	39 664,232	1143,438	–
Електрическа енергия	MWh	20 196,240	<b>13 406,510</b>	–	6789,730
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	95 034,338	66 333,728	1332,523	27 368,087

ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	40 807,670	39 664,232	1143,438	–
Електрическа енергия	MWh	20 196,240	<b>13 406,510</b>	–	6789,730
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	95 034,338	66 333,728	1332,523	27 368,087

- Потребена топлинна енергия: **33 128,129 MWh**.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата, произведено от инсталациите описани в първата справка, като дял от цялата  $E_{\text{нето}}$ :**

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че за инсталация – ТГ-5 – 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<sub>бруто</sub> = **13 406,510 MWh**;

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

$$13\,406,510 / 20\,196,240 = 0,663812174 (66,38\%) \text{ – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;}$$

• 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 19.07.2017 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 брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП<sub>(бруто)</sub>, за да се получи колко е на изхода ВЕКП<sub>(нето)</sub>, което е направено в две стъпки:

1)  $4796,996 * 0,663812174 = 3184,304 \text{ MWh}$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2)  $13\,406,510 \text{ MWh} - 3184,304 \text{ MWh} = \mathbf{10\,222,206 \text{ MWh}}$  – 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 по:

– **ЕПМ:**  $(15\,398,372 / 15\,399,244) * 10\,222,206 = \mathbf{10\,221,627 \text{ MWh}}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (15 398,372 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;



– ЕРМ (няма подадена ел. енергия по тази мрежа):  $(0 / 0) * 0 = 0 \text{ MWh}$  – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (0 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

**10 222,206 MWh – 10 221,627 MWh = 0,579 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (0,872 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 и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

**1) Във втората справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации КГ-1(ДВГ-1), КГ-2(ДВГ-2) и КГ-3(ДВГ-3) е записано:**

• През разглеждания период са били в експлоатация и трите инсталации тип ДВГ за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всяка от тях е ДВГ, производство на WARTSILA (Финландия), с котел утилизатор и със следните основни параметри:

- номинална електрическа мощност **6,97 MW<sub>e</sub>**;
- електрическа ефективност 45,10 %;
- топлинна ефективност 36,87%;
- обща ефективност 81,97%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	3.08.2023 г.	3.08.2023 г.	3.08.2023 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 873 kJ/nm <sup>3</sup>	34 873 kJ/nm <sup>3</sup>	34 873 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	12,6°C	12,6°C	12,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,17%	51,17%	51,17%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%	92,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,74%	75,52%	76,17%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,73%	18,06%	16,65%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 184,932	11 184,932		

• 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) = **306,332 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3, 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	2269,499	2269,499	–	–
Електрическа енергия	MWh	3700,462	3700,462	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7882,528	7882,528	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2487,351	2487,351	–	–
Електрическа енергия	MWh	3891,107	3891,107	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8445,586	8445,586	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3033,218	3033,218	–	–
Електрическа енергия	MWh	3899,695	3899,695	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9101,551	9101,551	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7790,068	7790,068	–	–
Електрическа енергия	MWh	11 491,264	11 491,264	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	25 429,665	25 429,665	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3691,170 MWh**.

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата от втората справка, която изцяло се подава по ЕПМ:

**ЕПМ: 11 491,264 MWh – 306,332 MWh = 11 184,932 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**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 „Република“:**

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер на ТЕЦ „Република“:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	26 584,176	26 583,304	няма	0,872

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **5103,328 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: **36 819,299 MWh**.

• **Брутни комбинирани:**

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **47 454,300 MWh**;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **24 897,774 MWh**;

• **Нетна електрическа енергия от ВЕКП** подадена по съответните мрежи:

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **21 407,138 MWh**;
- ЕПМ: **21 406,559 MWh**;
- ЕРМ: **0,000 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,579 MWh**;

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

**Изводи:**

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е по-малка от **80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определена в размер на **13 406,510 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от **75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **11 491,264 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **24 897,774 MWh**

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-5, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от **10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 897,774 MWh**;

• Количеството произведена нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **21 407,138 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	28 169,400	0	28 168,252	28 168,354	28 168	0,354	0,000	0,969	0	0,969
04/2024	21 407,138	0	21 406,559	21 406,913	21 406	0,913	0,000	0,969	0	0,969

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
1,148	1,685	1	0,685
0,579	1,264	1	0,264

• От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **21 406 бр.**

• От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за която 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **0 бр.**

• От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **1 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **21 407 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **11 184 бр.** (+/- 1 бр., тъй като **прехвърлянето** на дробни остатъци от минал период е за цялата централа, а не специално за тези инсталации).

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за**

централата ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 21 406 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 0 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 1 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 21 407 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.

### 18. „Топлофикация – Плевен“ АД

„Топлофикация-Плевен“ АД 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 10.05.2024 г. и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ АД 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **21 795,174 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2059,722 MWh**

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

- ЕПМ: **0,324 MWh**;
- ЕРМ: **0,024 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **21 795 бр.**;
- ЕРМ: **2059 бр.**;
- ОБЩО: **23 854 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **23 854 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 **94,19 MW<sub>e</sub>**;

- В ТЕЦ „Плевен“ 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.:

- **Първата справка обхваща:** инсталация ТГ-1 (не е работил през периода), ТГ-2 и газова турбина с котел утилизатор, която отговаря на инсталациите **по чл. 2, т. 5** от Наредба № РД-16-267 – представляващи **комбиниран парогазов цикъл**;

- **Втората справка обхваща:** инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3, които отговарят на инсталации **по чл. 2, т. 4** от Наредба № РД-16-267 – представляващи **двигатели с вътрешно горене с утилизатор**.

**1) В първата справка** по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталация – комбиниран парогазов цикъл е записано:

Инсталацията за комбинирано производство чрез комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ) е с инсталирана електрическа мощност 68 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	34 874 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	15,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,01%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1136 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,38%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	19,86%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 883,690	15 823,968	2059,722	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) = **2014,310 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 47,000 MWh;

**Другите данни за инсталацията от първата справка са следните:**

• 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• 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 първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	20 477,000	20 169,000	308,000	–
Електрическа енергия	MWh	19 898,000	<b>19 898,000</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	50 189,000	49 846,469	342,531	–

• Потребена топлинна енергия: **13 899,000 MWh**.

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

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

19 898,000 MWh – 2014,310 MWh = **17 883,690 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

**15 823,968 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2059,722 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад” АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

**2) Във втората справка** по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации КГ-1 (ДВГ-1), КГ-2 (ДВГ-2) и КГ-3 (ДВГ-3) е записано:

През разглеждания период са били в експлоатация и трите инсталации тип ДВГ за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с котел утилизатор и със следните основни параметри за всяка инсталация по отделно:

- номинална електрическа мощност 8,73 MW<sub>e</sub>;
- електрическа ефективност 45,60 %;
- топлинна ефективност 44,00%;
- обща ефективност 89,60%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	15.11.2023 г.	15.11.2023 г.	15.11.2023 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 874 kJ/nm <sup>3</sup>	34 874 kJ/nm <sup>3</sup>	34 874 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	15,2°C	15,2°C	15,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,73%	50,73%	50,73%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1943 t)	90,08%	90,08%	90,08%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,05%	75,50%	76,20%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,27%	17,53%	18,46%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	5971,206	5971,206	-	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) = **488,794 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 Делегиран регламент 2023/2104;



– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3, 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	1462,000	1462,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2008,000	2008,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4562,676	4562,676	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1217,000	1217,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1650,000	1650,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3797,386	3797,386	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2033,000	2033,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2802,000	2802,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6345,122	6345,122	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4712,000	4712,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	6460,000	<b>6460,000</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	14 705,184	14 705,184	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2880,000 MWh**.

*Забележка:* Топлинната енергия подадена по преноса е обща за инсталацията от първата справка (КПГЦ) и инсталациите от втората справка (ДВГ-тата), като дружеството е разделило пропорционално подадената към преноса топлинна енергия, според произведената брутна топлинна енергия от инсталациите включени във всяка една от двете справки.

**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 и ДВГ-3 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата от втората справка, която изцяло се подава по ЕПМ:

**ЕПМ: 6460,000 MWh – 488,794 MWh = 5971,206 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**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 „Плевен“:**

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер на ТЕЦ „Плевен“:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	23 854,896	21 795,174	2059,722	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **2503,104 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 342,000 MWh;

• **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Плевен“: 16 779,000 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **24 881,000 MWh**;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **26 358,000 MWh**;

• **Нетна електрическа енергия от ВЕКП** подадена по съответните мрежи:

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **23 854,896 MWh**;
- ЕПМ: **21 795,174 MWh**;
- ЕРМ: **2059,722 MWh**;

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

**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 **19 898,000 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е **по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **6460,000 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **26 358,000 MWh**.

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите КППЦ, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **26 358,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **23 854,896 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За	Нетна	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 мрежа (ЕПМ)				електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
03/2024	37 513,178	0	33 145,003	33 145,324	33 145	0,324	4368,175	4369,024	4369	0,024
04/2024	23 854,896	0	21 795,174	21 795,498	21 795	0,498	2059,722	20 059,746	2059	0,746

• От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **21 795 бр.**

• От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **2059 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **23 854 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **5971 бр.** (+/- 1 бр., тъй като прехвърлянето на дробни остатъци от минал период е за цялата централа, а не специално за тези инсталации).

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 21 795 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2059 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 23 854 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

### **19. „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 1.10.2011 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 **10.05.2024** 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 **1.04.2024** г. до **30.04.2024** г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **12 759,047 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **24,844 MWh**

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

- ЕПМ: **0,335 MWh**;
- ЕРМ: **0,728 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **12 759 бр.**;
- ЕРМ: **25 бр.**;
- **ОБЩО: 12 784 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **12 784 бр.**;

*Забележка: През м. 04/2024 г. няма използвана от ТЕЦ „София“ нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ (има такава използвана само от ТЕЦ „София-Изток“).*

**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>**, които са 2 бр. инсталации, като едната от тях е комбинация от две турбини:

- **ТГ-8/ТГ-8А (не е работила през периода)** 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>;

- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – **ТГ-9**.

- 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	-	34 886 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	-	13,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-	49,76%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-	85,88%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-	15,24%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12 783,891	12 759,047	24,844	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) = **4155,109 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

- подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

- Общите показатели през разглеждания период на инсталация ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-9 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	69 919,828	40 993,000	28 926,828	–
Електрическа енергия	MWh	16 939,000	16 939,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	101 615,616	67 459,354	34 156,262	–

- Потребена топлинна енергия: **44 398,394 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 от инсталация ТГ-9 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$16\,939,000\text{ MWh} - 4155,109\text{ MWh} = \mathbf{12\,783,891\text{ MWh}}$  – 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 **12 759,047 MWh** – за издаване на сертификати по реда на чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като **прехвърлянето** се разделя на две по следния начин:

- **12 759,047 MWh** предназначено за прехвърляне на ФСЕС, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

- **0,000 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, тъй като **няма** използвано количество от ТЕЦ „София“ за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

- **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **24,844 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и същата е за **прехвърляне** на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

**Изводи:**

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-9 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 **16 939,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-9 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 939,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **12 783,891 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 продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	20 890,992	0	20 732,053	20 732,335	20 732	0,335	158,939	159,728	159	0,728
04/2024	12 783,891	0	12 759,047	12 759,382	12 759	0,382	24,844	25,572	25	0,572

• Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването на дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ до лимита	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	20 890,992	0	20 732,053	20 732,768	20 732	0,768	0	0,571	0	0,571
04/2024	12 759,047	0	12 759,047	12 759,815	12 759	0,815	0	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (за м. 03/2024 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) са в размер **12 759 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. в размер на **12 759 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец април 2024 г. в размер на **0 бр.**;

• От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния

период (м. 03/2024 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **25 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 12 784 бр., като и прехвърлените са в размер на 12 784 бр.;**

- Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **12 784 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **12 759 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **12 759 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **0 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, също така да бъдат издадени **25 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа** и същите да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените **общо за двете мрежи са 12 784 бр., като и прехвърлените са 12 784 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 **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

## 20. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15 от 10.05.2024 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 17 260,038 MWh;**
- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1487,085 MWh;**



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

- ЕПМ: **0,009 MWh**;

- ЕРМ: **0,911 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **17 260 бр.**;

- ЕРМ: **1487 бр.**;

- ОБЩО: **18 747 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **17 277 бр.**;

**Забележка:** Към документацията дружеството е приложило **Декларация**, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирани товарови профили, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 04/2024 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **1469,430 MWh**. С това количество, превърнато в сертификати по 1 MWh, е необходимо да се намалят издадените сертификати (по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ), преди прехвърлянето им към ФСЕС (съгл. чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ). Съответно за същото това количество (**1469,430 MWh**) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“.

**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 съгласно подписан допълнителен Анекс № 1 от 15.12.2021 г. към договор № EBRD 6/14 от 17.01.2019 г. е получило инвестиционна подкрепа за модернизация на турбоагрегат № 3 (ТГ-3) в ТЕЦ „София Изток“ в съотношение 62/38, което е **3 500 000 евро** без ДДС от **Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР)** и 5 715 580 евро без ДДС от „Топлофикация София“ от размера на инвестиционния кредит (общо 9 215 580,30 евро без ДДС). **Не е получавало 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 **205,349 MW<sub>e</sub>**.

• В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-3 и ТГ-4 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:

– **ТГ-3** – **противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 38,5 MWe;

– **ТГ-4** – **противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MWe;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	конден. турбина	конден. турбина	противон. турбина	противон. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	5.07.2022	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	-	-	34 887 kJ/nm <sup>3</sup>	34 887 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	-	-	13,6°C	13,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-	-	50,24%	50,24%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-	-	91,24%	91,17%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-	-	85,11%	85,05%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-	-	11,07%	11,01%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 747,123	17 260,038	1487,085	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) = **4660,140 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели през разглеждания период за ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, 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-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3661,673	3661,673	–	–
Електрическа енергия	MWh	1232,953	1232,953	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5751,157	5751,157	–	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	66 144,600	66 144,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	22 174,310	22 174,310	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	103 840,943	103 840,943	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	69 806,273	69 806,273	–	–
Електрическа енергия	MWh	23 407,263	<b>23 407,263</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	109 592,100	109 592,100	–	–

- Потребена топлинна енергия (общо): **66 170,251 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 48 373,251 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии:  $Q_{\text{вк}} = 10\,338,000$  MWh, както и цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 113,000 MWh и водна пара 7346,000 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справка 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 от инсталации ТГ-3 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 справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$23\,407,263$  MWh –  $4660,140$  MWh = **18 747,123 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 **17 260,038 MWh** – за издаване на сертификати по реда на чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като прехвърлянето се разделя на две по следния начин:

- **15 790,608 MWh** предназначено за прехвърляне на ФСЕС, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (17 260,038 MWh) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (1469,430 MWh);

- **1469,430 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, тъй като е за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

- **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1487,085 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД)

и същата е за **прехвърляне** на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;.

#### Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, за всяка от инсталациите **ТГ-3** и **ТГ-4** поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 407,263 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите **ТГ-3** и **ТГ-4** 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 **23 407,263 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **18 747,123 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 продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	57 943,381	0	56 182,694	56 183,009	56 183	0,009	1760,687	1760,911	1760	0,911
04/2024	18 747,123	0	17 260,038	17 260,047	17 260	0,047	1487,085	1487,996	1487	0,996

- Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването на дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	56 182,694	0	53 892,669	53 893,390	53 893	0,390	2290,025	2290,888	2290	0,888
04/2024	17 260,038	0	15 790,608	15 790,998	15 790	0,998	1469,430	1470,318	1470	0,318

- От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 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) е в размер **17 260 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. в размер на **15 790 бр.**;

- към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“** (сертификати относно използваната за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ електрическа енергия от ВЕКП подадена по ЕПМ) , съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. в размер на **1470 бр.**;

- От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 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 „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **1487 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 18 747 бр., като и прехвърлените са в размер на 18 747 бр.**;

- Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **17 277 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **17 260 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **15 790 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **1470 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени **1487 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа** и същите бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **18 747 бр.**, като и прехвърлените са **18 747 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 **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

## **21. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД**

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-16 от 10.05.2024 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 **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **15 248,673 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,181 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **15 248 бр.**;
- ОБЩО: **15 248 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **15 248 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 декларирания 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. Има подадени конкретни проекти в Министерство на енергетиката (МЕ) да участва в състезателните тръжни процедури за избор на проекти, които ще се организират през четвъртата фаза на Европейската схема за търговия с емисии за безплатно разпределение на квоти по същия член и директива, но **за периода от 1.01.2021 г. до 31.12.2030 г.** Дружеството **не получава друг вид подкрепа** по друга национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **50,0 MW<sub>e</sub>**;

• В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталация:

– **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 (работила през периода) и парна турбина с противоналягане – ТГ-4 – с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,0 MW<sub>e</sub>.

- 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	34 887 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	16,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,33%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta$ общо	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta$ общо	74,68%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	21,54%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 665,719	17 665,719	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) = **513,231 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• 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	14 828,655	14 828,655	–	–
Електрическа енергия	MWh	18 178,950	<b>15 691,683</b>	–	2487,267
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	44 198,574	38 151,269	–	6047,305

- Потребена топлинна енергия: **13 859,167 MWh**.

След прегледа, на представените 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 КППЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

**ВЕКП<sub>бруто</sub> = 15 691,683 MWh;**

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

$15\,691,683 / 18\,178,950 = 0,863178731$  (86,32%) – 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 19.07.2017 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 брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП<sub>(бруто)</sub>, за да се получи колко е на изхода ВЕКП<sub>(нето)</sub>:

$513,231 * 0,863178731 = 443,010$  MWh

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

$15\,691,683$  MWh –  $443,010$  MWh = **15 248,673 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) 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: **15 248,673 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (17 665,719 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка 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 **15 691,683 MWh;**

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период от инсталация КППЦ (№1 „Коген“) 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 **15 691,683 MWh;**

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **15 248,673 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	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)				
			Подаде-	Подаде-	Издаде-	Дробен	Подадена	Подаде-	Издаде-	Дробен	



	настоящ месец	допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период	нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	27 125,821	0	27 125,821	27 126,181	27 126	0,181	няма	няма	няма	няма
04/2024	15 248,673	0	15 248,673	15 248,854	15 248	0,854	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. сертификати в размер на **15 248 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **15 248 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **15 248 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 **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

## 22. „Брикел“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18** от **10.05.2024 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 **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **20 080,046 MWh;**

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

- ЕПМ: **0,569 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **20 080 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **20 080 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **200 MW<sub>e</sub>** и се състои от 4 бр. **кондензационни турбини с два регулируеми парootбора** – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, – като всяка от тях е оборудвана с електрически генератор с номинална мощност 50 MW<sub>e</sub>;

• През разглеждания период в централата са имали работни часове три инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3.**

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	1.12.1960	21.04.1961	19.9.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	11 793 kJ/kg	11 793 kJ/kg	11 793 kJ/kg	-
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,81%	34,81%	34,81%	-
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,02%	81,02%	81,02%	-
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,60%	80,60%	80,59%	-
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	26,22%	26,22%	26,21%	-

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 080,046	20 080,046	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) = **12 735,298 MWh**;

- В т.ч.  $E_{\text{собств.потребл.}(филиал)} = 1567,566 \text{ MWh}$  (за Брикетна фабрика);
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

- подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

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

Показатели за инсталация ТГ-1	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	46 357,000	44 973,000	1384,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 897,314	16 897,314	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	78 370,000	76 757,886	1612,114	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	41 503,000	40 190,000	1313,000	–
Електрическа енергия	MWh	15 100,302	15 100,302	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	70 124,000	68 594,588	1529,412	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2251,000	2176,000	75,000	–
Електрическа енергия	MWh	817,728	817,728	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3802,000	3714,638	87,362	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	90 111,000	87 339,000	2772,000	–
Електрическа енергия	MWh	32 815,344	<b>32 815,344</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	152 296,000	149 067,112	3228,888	–

- Потребена топлинна енергия: **87 101,141 MWh**.

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-1 ТГ-2 и ТГ-3, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума

на ЕЕ по чл. 162а“ –т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата :

$32\,815,344\text{ MWh} - 12\,735,298\text{ MWh} = 20\,080,046\text{ MWh}$  – 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 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 **20 080,046 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

#### Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **32 815,344 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **32 815,344 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 080,046 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 продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
03/2024	14 399,269	0	14 399,269	14 399,569	14 399	0,569	няма	няма	няма	няма
04/2024	20 080,046	0	20 080,046	20 080,615	20 080	0,615	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**

съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **20 080 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени **20 080 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **20 080 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 **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

### **23. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД**

„Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” 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 **14.05.2024 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” 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 **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**, като е записало следното:

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

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

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ): 9249,473 MWh;**
- **Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: 1925,028 MWh;**
- **Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:**
- **ЕПМ: 0,246 MWh;**
- **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: 0,009 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- **ЕПМ: 9249 бр.;**
- **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: 1925 бр.;**
- **ОБЩО: 11 174 бр.;**

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
  - На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
    - За ФСЕС: **11 174 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	12 479 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	32,90%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,74%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,03%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	32,78%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 174,501	9249,473	няма	1925,028

- 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) = **3239,597 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 Делегиран регламент 2023/2104;
    - подавана към мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• 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	27 955,846	26 747,846	1208,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 414,098	14 414,098	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	51 435,783	51 435,783	–	–

• Потребена топлинна енергия: **17 518,760 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 ТГ-1 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$VEKP_{\text{брuto}} = 14\,414,098\text{ MWh}$ ;

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

$14\,414,098\text{ MWh} - 3239,597\text{ MWh} = 11\,174,501\text{ MWh}$  – електрическа енергия 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 по:

– **ЕПМ: 9249,473 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), която трябва да бъде прехвърлена на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ до размера на квотата на основание последния абзац на чл. 162а от ЗЕ;

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ** (мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД):

**1925,028 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД), която трябва да бъде прехвърлена на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ до размера на квотата на основание последния абзац на чл. 162а от ЗЕ;

#### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 80%** и количеството брутна

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **14 414,098 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **14 414,098MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 174,501 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	11 715,490	0	9345,142	9345,246	9345	0,246	2370,348	2371,009	2371	0,009
04/2024	11 174,501	0	9249,473	9249,719	9249	0,719	1925,028	1925,037	1925	0,037

- От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец април 2024 г. са в размер на **9249 бр.**

- От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че има **издадени** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и следователно за месец април 2024 г. са в размер на **1925 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **11 174 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 9249 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 1925 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 11 174 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**



## 24. „Топлофикация Русе“ АД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **13.05.2024** г. и приложенията към него, „Топлофикация Русе“ АД 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 **1.04.2024** г. до **30.04.2024** г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **18 685,654 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1079,812 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **181,137 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,614 MWh**;
- ЕРМ: **0,640 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,759 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **18 686 бр.**;
- ЕРМ: **1080 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **181 бр.**;
- **ОБЩО: 19 947 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **19 947 бр.**;

„Топлофикация Русе“ АД е предоставило разрешение за ползване № СТ-05-21 от 18.01.2024 г. на новоизградена инсталация за производство на топлинна и електрическа енергия, чрез три броя когенератори (КГ-1, КГ-2 и КГ-3). С Решение № И4-Л-029 от 15.02.2024 г. на КЕВР се изменя лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия, издадена на „Топлофикация Русе“ АД, във връзка с въвеждане в експлоатация на трите броя когенератори – КГ-1, КГ-2 и КГ-3.

**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 **420,91 MW<sub>e</sub>**, в т.ч. **140,91 MW<sub>e</sub>** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад.

През разглеждания период е била 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.:

– **Първата справка обхваща: ТГ-5** (не е работил през периода) и **ТГ-6**, която отговаря на инсталациите по чл. 2, т. 1 от Наредба № РД-16-267 – представляващи **кондензационни турбини с регулируеми пароотбори**.

– **Втората справка обхваща: инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3**, които отговарят на инсталации по чл. 2, т. 4 от Наредба № РД-16-267 – представляващи **двигатели с вътрешно горене с утилизатор**.

**1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации ТГ-5 и ТГ-6 е записано:**

През разглеждания период е били в експлоатация една инсталация – ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани (заедно с неработилия през периода ТГ-5) на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8 (не е работил през периода), като те са:

- **ТГ-5** (не е работил през периода) 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 инсталацията/ите/	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталацията/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. calorичност на горивото	- kJ/kg	18 705 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	36,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има върнат кондензат 107 t)	-%	87,02%

Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	80,05%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	-%	27,91%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7739,683	6478,734	1079,812	181,137

• 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) = **2582,909 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,918 (изчислен) отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV; – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

Показатели на ТГ-6 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	18 232,746	17 987,110	245,636	–
Електрическа енергия	MWh	10 322,592	<b>10 322,592</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	35 650,771	35 365,314	285,457	–

- Потребена топлинна енергия: **11 928,490 MWh**.

**След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., няма 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-6, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“

–т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$10\,322,592 \text{ MWh} - 2\,582,909 \text{ MWh} = 7\,739,683 \text{ MWh}$  – 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), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропро-води (ДЕ) 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:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **6478,734 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1079,812 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **181,137 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

**2) Във втората справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за инсталации КГ-1(ДВГ-1), КГ-2(ДВГ-2) и КГ-3(ДВГ-3) е записано:**

През разглеждания период са били в експлоатация и трите инсталации тип ДВГ за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всяка от тях е ДВГ, производство на **WARTSILA** (Финландия), с котел утилизатор и със следните основни параметри:

- номинална електрическа мощност **6,97 MW<sub>e</sub>**;
- електрическа ефективност 45,10 %;
- топлинна ефективност 39,90%;
- обща ефективност 85,00%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	18.01.2024 г.	18.01.2024 г.	18.01.2024 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 895 kJ/nm <sup>3</sup>	34 895 kJ/nm <sup>3</sup>	34 895 kJ/nm <sup>3</sup>
Средна месечна температура	16,1°C	16,1°C	16,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,79%	50,79%	50,79%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%	92,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,16%	75,28%	75,11%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$

Постигнат резултат за ΔF	16,78%	16,88%	16,75%
--------------------------	--------	--------	--------

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12 206,920	12 206,920		

• 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) = **308,026 MWh**;

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

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3, 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	3020,033	3020,033	–	–
Електрическа енергия	MWh	4178,156	4178,156	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9577,599	9577,599	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3006,066	3006,066	–	–
Електрическа енергия	MWh	4144,285	4144,285	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9498,213	9498,213	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3026,180	3026,180	–	–
Електрическа енергия	MWh	4192,505	4192,505	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9610,584	9610,584	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9052,279	9052,279	–	–
Електрическа енергия	MWh	12 514,946	<b>12 514,946</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	28 686,396	28 686,396	–	–

- Потребена топлинна енергия: **5802,211 MWh**.

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата от втората справка, която изцяло се подава по ЕПМ:

**ЕПМ: 12 514,946 MWh – 308,026 MWh = 12 206,620 MWh** – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

**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 „Русе Изток“:**

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер на ТЕЦ „Русе Изток“:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 946,603	18 685,654	1079,812	181,137

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **2890,935 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: 17 730,701 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **27 039,389 MWh**;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **22 837,538 MWh**;

• **Нетна електрическа енергия от ВЕКП** подадена по съответните мрежи:

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **19 946,603 MWh**;
- ЕПМ: **18 685,654 MWh**;
- ЕРМ: **1079,812 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **181,137 MWh**;

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

**Изводи:**

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-6 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 определена в размер на **10 322,592 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на

**12 514,946 MWh;**

- Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **22 837,538 MWh**

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ТГ-6, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 837,538 MWh;**

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 946,603 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	32 063,359	0	30 582,156	30 582,614	30 582	0,614	1252,259	1252,640	1252	0,640
04/2024	19 946,603	0	18 685,654	18 686,268	18 686	0,268	1079,812	1080,452	1080	0,452

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
228,944	229,759	229	0,759
181,137	181,896	181	0,896

- От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец април 2024 г. са в размер на **18 686 бр.**

- От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **1080 бр.**

• От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на 181 бр.**

• **Общо издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на 19 947 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **12 206 бр.** (+/- 1 бр., тъй като прехвърлянето на дробни остатъци от минал период е за цялата централа, а не специално за тези инсталации).

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 18 686 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1080 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 181 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 19 947 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

## **25. „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 правоприменник 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 правоприменник 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 9.05.2024 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г., където е записано следното:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **10,789 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **36,001 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,829 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,768 MWh**;

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

- ЕПМ: **11 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **36 бр.**;
- **ОБЩО: 47 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **47 бр.**;

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW<sub>e</sub>**;

• През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3, ТГ-6 и ТГ-7 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

– **ТГ-4 и ТГ-5** (ТГ-7 също подвързан с ТГ-3, но не е работил през периода), които 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 и ТГ-8** са противонагнетателни турбини с регулируеми промишлени пароотбори и разполагат с регенеративни пароотбори за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-1 с 25,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-2 с 25,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-3 с 4,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-4 с 12,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-5 с 8,5 MW<sub>e</sub>; ТГ-6 с 21,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-7 с 8,5 MW<sub>e</sub>; ТГ-8 с 21,0 MW<sub>e</sub>;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
Вид на инсталаци/ята/ите/	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1974	28.08.1974	28.08.1974	28.08.1974	28.08.1974
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	25 594 kJ/kg	25 594 kJ/kg	-	-	25 594 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,43%	40,43%	-	-	40,43%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат по Алгоритъм)	82,83%	82,83%	-	-	84,09%
Изискване за $\eta$ общо	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta$ общо	95,71%	96,90%	-	-	95,11%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	18,04%	18,96%	-	-	23,69%

• Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Делегиран регламент 2023/2104 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 2023 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
127 401,000	475,709	16 843,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	6,808	0,000	0,000	6018,501	6373,417	0,000	0,000	4444,274

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	46,790	10,789	няма	36,001

• 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) = **22 252,708 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ –  $E_{\text{закуп.произв.}} = 1499,760 \text{ MWh}$ ;

– ЕЕ за „собствено потребление“ –  $E_{\text{собств.потребл.}}(\text{филиал}) = 17 171,822 \text{ MWh}$ .

• 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 Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана по ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104 (**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 – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104 (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на потребяване на площадката);

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-8, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	104 212,024	104 175,026	36,998	–
Електрическа енергия	MWh	5880,226	5880,226	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	115 033,362	114 993,562	39,801	–

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	110 357,493	110 318,313	39,180	–
Електрическа енергия	MWh	6062,019	6062,019	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	120 139,727	120 097,579	42,148	–

Показатели за инсталация ТГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60 177,341	60 155,976	21,365	–
Електрическа енергия	MWh	10 357,253	10 357,253	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	74 162,513	74 139,530	22,983	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	274 746,858	274 649,315	97,543	–
Електрическа енергия	MWh	22 299,498	<b>22 299,498</b>	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	309 335,602	309 230,671	104,931	–

- Потребена топлинна енергия: **291 537,695 MWh** (в т.ч. от върнат кондензат = 16 843,000 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-4, ТГ-5 и ТГ-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 справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ –т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата :

$22\ 299,498\ \text{MWh} - 22\ 252,708\ \text{MWh} = \mathbf{46,790\ \text{MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ , като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи (ДЕ) 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 компенсация от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

- **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **10,789 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

- **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **36,001 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 всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-8 поотделно, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 299,498 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно, за всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-8 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 **22 299,498 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **46,790 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 продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	67,118	0	23,775	23,829	23	0,829	43,343	43,768	43	0,768
04/2024	46,790	0	10,789	11,618	11	0,618	36,001	36,769	36	0,769

- От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 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“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **11 бр.**

- От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **36 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **47 бр.**

Въз основа на горното следва на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени **11 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **36 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 **47 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 **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

## 26. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г.

С писмо вх. № **Е-ЗСК-47** от **13.05.2024 г.** и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов

дол“ за периода от **1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **18 760,052 MWh** – от енергийни блокове № 1 и № 2, работили в топлофикационен режим;

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

- ЕПМ: **0,869 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: 18 760,921 MWh – **18 760 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **18 760 бр.**

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

• В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-03-17-32 от 13.8.2021 г. към което са приложени следните документи: копие на писмо (писмото) от „ТЕЦ Бобов дол“ АД до Министерство на енергетиката, Дирекция „Сигурност на енергоснабдяването и управление при кризисни ситуации“. В писмото е записано следното:

1. Монтирана е и е в работа, считано от 01.07.2021 г., система за измерване на количеството пара към консуматора „Хийт Енерджи“ ЕООД.

2. Към посочените в алгоритъма средства за измерване се представят следните сертификати и документи, както и снимков материал от монтажа:

– Свидетелство за калибриране № 2591А-Е-21 на вторичен уред за измерване на налягането тип УНР03-Flow.

– Свидетелство за калибриране № 59-ГИ на БИМ за диафрагма за разход на пара.

– Сертификат за проверка на съответствието на SGS № 5001057/1 за измерване на разход на пара тип „Диафрагма камерна“ в съответствие с БДС EN ISO 5167-2:2003.

– Сертификат за калибриране на фирма YOKOGAWA за трансмитерите за налягане и разход

– Снимков материал от монтажа (който е приложен и към цитираното писмо от МЕ до КЕВР).

• Във връзка с изискванията на чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина,

електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра (ЦВН, ЦСН и ЦНН) и едно междинно прегряване на парата. Проточната част на турбината се разделя на осем участъка от седемте нерегулируеми пароотнемания (пароотбори) за регенеративната система. Турбините имат само по един регулируем V-ти пароотбор, предназначен за подаване на пара за основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата, регламентирана температура на мрежовата вода в централата. При електрически товар от 160 MW, параметрите на пара (пароотборът е ЦСН – цилиндър средно налягане на турбината) са: температура 249°C и налягане 0,213 МРа. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 МРа.

- Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW<sub>e</sub> – т.е. общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW<sub>e</sub>**, като ТГ-1 е свързан към ЕПМ на 110 kV, а ТГ-2 и ТГ-3 са свързани към ЕПМ на 220 kV;

- Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:
  - **ТГ-1 и ТГ-2** – всяка от тях е **кондензационна** турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW<sub>e</sub>**;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973 г.	2.10.1974 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища/мазут	въглища/мазут	въглища/мазут
Долна раб. калоричност на горивото	10 061 kJ/kg	10 061 kJ/kg	- kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	42,23%	42,23%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,35%	85,35%	-%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	50,39%	49,65%	-%
Изискване за $\Delta F$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за $\Delta F$	21,74%	20,74%	-%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	68 605,615	68 605,615	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 (към ЕПМ 110 kV за ТГ-1 и 220 kV за ТГ-2 и ТГ-3):

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справка, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **11 210,503 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1252,632 MWh;

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

- подавана от: ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV; ТГ-2 към ЕПМ с напрежение 220 kV; както и от ТГ-3 (не е работил през периода) към ЕПМ с напрежение 220 kV –

**0,966** – изчислен според количествата подавани по съответната мрежа и **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-1 и ТГ-2, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	26 210,536	26 210,536	–	–
Електрическа енергия	MWh	52 802,096	14 483,942	–	38 318,154
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	156 792,163	50 869,636	–	105 922,527

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	14 316,686	7341,597	–	–
Електрическа енергия	MWh	27 014,022	2124,419	–	19 672,425
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	83 238,226	27 071,759	–	56 166,467

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	40 527,222	40 527,222	–	–
Електрическа енергия	MWh	79 816,118	<b>21 825,539</b>	–	57 990,579
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	240 030,389	77 941,395	–	162 088,994

• Потребена топлинна енергия **40 527,222 MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 16 990,145 MWh и реализирана/продадена в размер на 1900,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 21 637,077 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2024 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД:

*Забележка: Топлинната енергия, която се използва за отопление на производствените помещения, административна сграда, работнически стол и бани за работниците, намиращи се в електроцентралата ТЕЦ „Бобов дол“, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода тепломер тип CF600W, съоръжен с разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби. Парата към промишлените консуматори се измерва чрез системата цитирана по-горе.*

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

ЕЕ от ВЕКП  $E_{\text{бруто}} = 21\ 825,539\ \text{MWh}$ ;

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

$$21\ 825,539 / 79\ 816,118 = 0,273447764\ (27,34\%) - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$



• 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<sub>(нето)</sub>, като това е направено в 2 стъпки:

1)  $11\,210,503 * 0,273447764 = 3065,487 \text{ MWh}$  – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

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

$21\,825,539 \text{ MWh} - 3065,487 \text{ MWh} = \mathbf{18\,760,052 \text{ MWh}}$  – е **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата подадена електрическа енергия по ЕПМ е:

– ЕПМ: **18 760,052 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

#### Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **21 825,539 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-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 **21 825,539 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 760,052 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 продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2024	12 992,010	0	12 992,010	12 992,869	12 992	0,869	няма	няма	няма	няма
04/2024	18 760,052	0	18 760,052	18 760,921	18 760	0,921	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 04/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2024 г. са в размер на **18 760 бр.**

**Въз основа на горното следва на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 18 760 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 18 760 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 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.**

Изказвания по т.3.:

Докладва Д. Дянков. Получени са 26 бр. заявления за издаване сертификати и всички са разгледани без изключение в настоящия доклад. През разглеждания период само „Алт Ко“ ЕООД с „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ е попаднало в хипотезата на чл. 162а (последния абзац) от ЗЕ, който гласи, че „количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия се компенсират до размера на количествата, определени с решение на Комисията за определяне на преференциална цена“. Поради тази причина от издадените на дружеството 1072 бр. сертификата на основание чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ са прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ 414 бр. сертификата на основание чл. 163б, ал. 6 (във връзка с чл. 162а) от ЗЕ. Следва да се отбележи, че дружеството съвсем коректно само е записало в заявлението си това обстоятелство.

Д. Дянков прочете проекта на решение, предложен от работната група:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители (в проекта на решение поименно са посочени 26 бр. топлофикации, включени в доклада);

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

Ив. Н. Иванов отбеляза, че това е ежемесечна стандартна процедура. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

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:**

I. Приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.

II. 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 АПРИЛ 2024 г., както следва:

**С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:****1. На „Юлико–Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 887 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 444,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 425,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 355,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,57%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84.05%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-04-24/000000001 до № ЗСК-10-04-24/000000319.

**2. На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;

- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 619 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 78,776 MWh;
- потребена топлинна енергия: 78,776 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 60,597 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 17,65%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 78,78%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
НЕК ЕАД – няма;  
„Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-04-24/000000001 до № ЗСК-32-04-24/000000038.

### **С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:**

#### **3. На „АЛТ КО“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:**

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжеви Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 046 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1069,225 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1069,225 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1139,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,35%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,38%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;

- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-1-04-24/000000001 до № ЗСК-1-04-24/000000414.

**4. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:**

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 903 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1884,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 695,067 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1696,554 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,68%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,46%;
- 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: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-6-04-24/000000001 до № ЗСК-6-04-24/000001614.

**5. На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република България, област София, град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 887 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 865,566 MWh;
- потребена топлинна енергия 871,845 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 877,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,93%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,03%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-28-04-24/000000001 до № ЗСК-28-04-24/000000791.

**6. На „Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852, за:**

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 920 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 365,940 MWh;
- потребена топлинна енергия: 363,846 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 387,847 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,72%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,08%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-31-04-24/000000001 до № ЗСК-31-04-24/00000378.

**7. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:**

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 899 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 765,320 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1042,941 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 755,645 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,79%; ДВГ2: 19,05%;

- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,99%; ДВГ2: 78,84%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-37-04-24/000000001 до № ЗСК-37-04-24/000000718.

**8. 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: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 899 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 990,337 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1350,972 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1009,734 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,78%; ДВГ2: 20,33%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,39%; ДВГ2: 79,63%;
- 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: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-38-04-24/000000001 до № ЗСК-38-04-24/000000959.

**9. На „Оранжерии–Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 831915153, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 874 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 487,609 MWh;

- потребена топлинна енергия: 509,845 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 489,055 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,77%;
- 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: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-44-04-24/000000001 до № ЗСК-44-04-24/000000465.

**10. На „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 887 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1202,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1202,500 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1109,238 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,44%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,15%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-43-04-24/000000001 до № ЗСК-43-04-24/000001057.

**11. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;



- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 887 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1680,365 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1680,365 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1784,141 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,32%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,07%;
- 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: ДВГ1:19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-46-04-24/000000001 до № ЗСК-46-04-24/000001731.

**12. 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: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 875 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3502,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1776,646 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2843,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,07%; ДВГ2: 17,68%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,51%; ДВГ2: 79,59%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-5-04-24/000000001 до № ЗСК-5-04-24/000002662.

**13. 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: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 880 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1084,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 458,057 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1379,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,85%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,17%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-40-04-24/000000001 до № ЗСК-40-04-24/000001267.

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

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 887 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9047,314 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6754,257 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8479,439 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,25%; ДВГ2: 19,99%; ДВГ3: 19,10%; ДВГ4: 21,02%; ДВГ5: 21,04%; ДВГ6: 19,20%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,41%; ДВГ2: 79,48%; ДВГ3: 78,39%; ДВГ4: 81,53%; ДВГ5: 81,97%; ДВГ6: 79,99%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-21-04-24/000000001 до № ЗСК-21-04-24/0000008011.

**15. 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: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 882 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4519,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2800,302 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4911,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,56%; ДВГ2: 20,01%; ДВГ3: 18,78%; ДВГ4: 23,35%; ДВГ5: 23,16%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,96%; ДВГ2: 78,26%; ДВГ3: 77,16%; ДВГ4: 82,16%; ДВГ5: 82,60%;
- 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: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-26-04-24/000000001 до № ЗСК-26-04-24/000004722.

**16. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:**

- 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: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 460 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2379,700 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2379,700 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2387,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,54%; ДВГ2: 24,12%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,58%; ДВГ2: 83,14%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-39-04-24/000000001 до № ЗСК-39-04-24/000002145.

**17. 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: 125,91 MW;
- период на производство: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9021 kJ/kg; газ – 34 873 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 47 454,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 36 819,299 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 897,774 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: -%; ТГ5: 18,80%; ДВГ1: 18,73%; ДВГ2: 18,06%; ДВГ3: 16,65%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: -%; ТГ5: 63,88%; ДВГ1: 75,74%; ДВГ2: 75,52%; ДВГ3: 76,17%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГЗ: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 21.06.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-04-24/000000001 до № ЗСК-9-04-24/000021407.

**18. На „Топлофикация Плевен“ АД 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: 68,18 MW;
- период на производство: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 874 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 24 881,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 16 779,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 26 358,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 19,86%; ДВГ1: 18,27%; ДВГ2: 17,53%; ДВГ3: 18,46%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 81,38%; ДВГ1: 76,05%; ДВГ2: 75,50%; ДВГ3: 76,20%;
- 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: КППЦ: 27.02.2008 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 15.11.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-04-24/000000001 до № ЗСК-13-04-24/000023854.

**19. 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: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 886 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 40 993,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 44 398,394 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16 939,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 15,24%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 85,88%;
- 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: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-04-24/000000001 до № ЗСК-14-04-24/000012784;

**20. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно**

**село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:**

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 887 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 69 806,273 MWh;
- потребена топлинна енергия: 66 170,251 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 407,263 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: 11,07%; ТГ4: 11,01%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: 85,11%; ТГ4: 85,05%;
- 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.; ТГ-3: 05.07.2022 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-04-24/000000001 до № ЗСК-15-04-24/000017277;
- За „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-04-24/000017278 до № ЗСК-15-04-24/000018747.

**21. 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: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 887 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 14 828,655 MWh;
- потребена топлинна енергия: 13 859,167 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 691,683 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 21,54%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 74,68%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-16-04-24/000000001 до № ЗСК-16-04-24/000015248.

**22. 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: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 793 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 87 339,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 87 101,141 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 32 815,344 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 26,22%; ТГ2: 26,22%; ТГ3: 26,21%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,60%; ТГ2: 80,60%; ТГ3: 80,59%; ТГ4: -%;
- 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: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-18-04-24/000000001 до № ЗСК-18-04-24/000020080.

**23. На „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ 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: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 12 479 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 26 747,846 MWh;
- потребена топлинна енергия: 17 518,760 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 414,098 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 32,78%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,03%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-19-04-24/000000001 до № ЗСК-19-04-24/000011174.

**24. На „Топлофикация Русе“ АД 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: 420,91 MW;
- период на производство: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – 18 705 kJ/kg; газ – 34 895 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 27 039,389 MWh;
- потребена топлинна енергия: 17 730,701 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 837,538 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: -%; ТГ6: 27,91%; ДВГ1: 16,78%; ДВГ2: 16,88%; ДВГ3: 16,75%;
- номинална ефективност на: ТГ5: -%; ТГ6: 80,05%; ДВГ1: 75,16%; ДВГ2: 75,28%; ДВГ3: 75,11%;
- 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.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 18.01.2024 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-04-24/000000001 до № ЗСК-20-04-24/000019947.

**25. 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: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;



- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 25 594 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 274 649,315 MWh;
- потребена топлинна енергия: 291 537,695 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 299,498 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 18,04%; ТГ5: 18,96%; ТГ6: -%; ТГ8: 23,69%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 95,71%; ТГ5: 96,90%; ТГ6: -%; ТГ8: 95,11%;
- 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: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-22-04-24/000000001 до № ЗСК-22-04-24/000000047.

**26. На „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 1.04.2024 г. ÷ 30.04.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 061 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 40 537,222 MWh;
- потребена топлинна енергия: 40 537,222 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 825,539 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,74%; ТГ2: 20,74%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 50,39%; ТГ2: 49,65%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:  
За ФСЕС – от № ЗСК-47-04-24/000000001 до № ЗСК-47-04-24/0000018760.

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

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.4.** Комисията разгледа доклад относно **прекръпяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „БАЛКАНГАЗ 2000“ АД.**

С решение по т. 7 от протокол № 104 от 17.04.2024 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БАЛКАНГАЗ 2000“ АД с размер на главницата от общо 6 305,38 лева и лихви за просрочие в размер на общо 268,93 лева. Върху неплатената главница в размер на 6 305,38 лева, считано от 01.12.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), за откритата процедура за установяване на публично държавно вземане, „БАЛКАНГАЗ 2000“ АД е уведомен с писмо изх. № Е-15-28-6 от 23.04.2024 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80X57Н К, удостоверяващо получаване на 26.04.2024 г. С писмото на КЕВР на дружеството е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 07.05.2024 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „БАЛКАНГАЗ 2000“ АД в размер на 6 574,31 лева и вписано основание: „лиценз.такса 2023 г. и лихва 268,93 лв.“. С плащането се погасява дължимата главница от лицензионни такси за 2023 г. в размер на 6 305,38 лева и начислената лихва за просрочие в размер на 268,93 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница в размер на 6 305,38 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 380,40 лева за периода от 01.12.2023 г. до 07.05.2024 г.

Общото задължение на „БАЛКАНГАЗ 2000“ АД към 07.05.2024 г. представлява начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 380,40 лева, за която дружеството е уведомено от КЕВР с писмо изх. № Е-15-28-6 от 09.05.2024 г.

На 13.05.2024 г. по банковата сметка на КЕВР е получено плащане от „БАЛКАНГАЗ 2000“ АД в размер на 4 430,40 лева и вписано основание: „Лиценз.такса 2024 г. 1-ва вноска и лихва 380,40 лева“, с което се погасява дължимата лихва за просрочие по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (справка-приложение към настоящия доклад).

Изказвания по т.4.:

Докладва Ю. Митев. Комисията е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БАЛКАНГАЗ 2000“ АД с размер на главницата от общо 6 305,38 лева и лихви за просрочие в размер на общо 268,93 лева. На 07.05.2024 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „БАЛКАНГАЗ 2000“ АД в размер на дължимата главница и лихва за просрочие. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница в размер на 6 305,38 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 380,40 лева за периода от 01.12.2023 г. до 07.05.2024 г.

На 13.05.2024 г. по банковата сметка на КЕВР е получено плащане от „БАЛКАНГАЗ 2000“ АД в размер на 1-ва вноска лицензионната такса за 2024 г. и лихва 380,40 лева, с което се погасява дължимата лихва за просрочие по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от АПК и във връзка с чл. 168, т. 1 от ДОПК, работната група предлага КЕВР да вземе следните решения:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БАЛКАНГАЗ 2000“ АД.

2. „БАЛКАНГАЗ 2000“ АД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

### РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БАЛКАНГАЗ 2000“ АД;

2. „БАЛКАНГАЗ 2000“ АД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 04.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД анекс към Договор за банков кредит № 21F-001111 от 23.09.2021 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. проект на анекс;

3. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД анекс към Договор за банков кредит № 22F-000390 от 19.04.2022 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. проект на анекс;

4. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД анекс към Договор за банков кредит № 21F-000469 от 13.05.2021 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. проект на анекс;

5. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД анекс към Договор за банков кредит № 23F-000646 от 06.07.2023 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. проект на анекс;

6. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 04.04.2024 г. проект на нотариален акт;

7. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

#### **По т.2. както следва:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 29.04.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД;

2. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД Допълнително споразумение № 4 към Договор за предоставяне на инвестиционен кредит № 100-4726 от 20.01.2023 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 29.04.2024 г. проект на допълнително споразумение;

3. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. проект на нотариален акт;

4. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи с местонахождение в поземлени имоти с идентификатори № 00571.2.13, № 00571.1.23, № 00571.1.20 и № 00571.5.15, в местност „Сакараджа“, в землището на с. Априлци, община Пазарджик съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. проект на договор, като указва на „Риал Стейтс“ ЕООД в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи с местонахождение в поземлен имот с идентификатор 65468.118.34 в местност „Палешниковата Кория“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик и поземлен имот с идентификатор 65468.103.23 в местност „Капанищата“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. проект на договор, като указва на „Риал Стейтс“ ЕООД в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране;

6. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на вземания съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. проект на договор;

7. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

**По т.3.** както следва:

I. Приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.

II. 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 26 бр. дружества.

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

**По т.4.** както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БАЛКАНГАЗ 2000“ АД;

2. „БАЛКАНГАЗ 2000“ АД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-614 от 15.05.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-508 от 20.05.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-43 от 04.04.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 04.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-615 от 15.05.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-509 от 20.05.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 29.04.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-62 от 29.04.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Риал Стейтс“ ЕООД;

3. Доклад № Е-Дк-596 от 15.05.2024 г. и Решение на КЕВР № С-5 от 20.05.2024 г. - издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г. от 26 бр. дружества;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-595 от 14.05.2024 г. - прекратяване на производството по

установяване на публично държавно вземане по отношение на „БАЛКАНГАЗ 2000“ АД.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
**А. Йорданов**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....  
**Б. Голубарев**

.....  
**Д. Кочков**

.....  
**П. Трендафилова**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт