



ПРОТОКОЛ

№ 267

София, 24.11.2021 година

Днес, 24.11.2021 г. от 10:07 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 Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, К. Лазарова – за началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ (съгласно Заповед № 1183 от 15.11.2021 г.) 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-1159 от 17.11.2021 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 24.09.2021 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД 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.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Радостина Методиева, Петя Андонова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1160 от 17.11.2021 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 24.09.2021 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД 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.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Радостина Методиева, Петя Андонова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1161 от 17.11.2021 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-101 от 24.09.2021 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД 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.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Радостина Методиева, Петя Андонова

4. Доклад № Е-Дк-1191 от 19.11.2021 г. и проект на решение относно издаване на сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от „Топлофикация Петрич“ ЕАД, за 15 бр. едномесечни периоди на сертифициране в срока от 1.11.2019 г. до 31.01.2021 г.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1163/19.11.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 15.10.2021 г. от „Грей Стоун България“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова,
Александра Димитрова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 24.09.2021 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД 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, установи следното:

Административното производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 24.09.2021 г., подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, с искане 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, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-242 от 29.09.2021 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване, Комисията установи следните факти и направи следните изводи:

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 130277958, със седалище и адрес на управление: гр. София, район „Младост“, бул. „Цариградско шосе“ № 159. Дружеството се представлява от Петър Холаковски, Виктор Любомиров Станчев и Душан Рибан – членове на Управителния съвет. Начин на представляване - от всеки двама от членовете на Управителния съвет заедно.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 928 000 (един милион деветстотин двадесет и осем хиляди) лева и е изцяло внесен. Капиталът е разделен на 1 928 000 (един милион деветстотин двадесет и осем хиляди) броя поименни акции с номинална стойност от 1 (един) лев всяка.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е титуляр на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 24.09.2021 г., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е поискало КЕВР да одобри Допълнения и изменен договор за заем между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) от 22.07.2021 г., съгласно приложени Принципи условия - резюме на основните изменения на условията на договора за заем, сключен на 02.11.2016 г.

Във връзка с направеното искане дружеството е изложило следните аргументи:

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е сключило Договор за инвестиционен кредит с ЕБВР, в сила от 02.11.2016 г. (Основен договор за заем от 02.11.2016 г.), при следните параметри:

1. Размер на кредита (А/Б) 116 000 000 (сто и шестнадесет милиона) евро, включващ:

- Дългосрочен кредит в размер на 98 000 000 (деветдесет и осем милиона) евро, от които Кредит А за сметка на Банката в размер на 58 800 000 (петдесет и осем милиона и осемстотин хиляди) евро и Кредит Б за сметка на Участниците в размер на 39 200 000 (тридесет и девет милиона и двеста хиляди) евро и

- Револвиращ кредит (заем за оборотни средства) в размер на 18 000 000 (осемнадесет милиона), от които Кредит А в размер на 10 800 000 (десет милиона и осемстотин хиляди) евро и Кредит Б в размер на 7 200 000 (седем милиона и двеста хиляди) евро.

2. Лихвен процент по заема:

- Дългосрочен кредит - EURIBOR + фиксиран лихвен процент, не по- висок от 2,3 %;

- Заем за оборотни средства - фиксиран лихвен процент, не по- висок от 1,8 %, за размера на усвоените средства;

3. Лихва за забава - надбавка до 2% върху размера на дължимата лихва;

4. Срок на кредита:

- Дългосрочен кредит - 7 (седем) години, в т.ч. 18 (осемнадесет) месеца гратисен период;

- Заем за оборотни средства- 3 години, с възможност за удължаване с 2 (две) години и последващи още 2 (две) години;

5. Начин на усвояване на Дългосрочен кредит - на три транша, до размера на кредитния лимит, като срокът за пълното усвояване е до 18 месеца от подписване на договора;

6. Начин на изплащане – съгласно Погасителен план за Дългосрочен кредит. Погасяването на задълженията по договора е предвидено да се извърши с покриване на 60 % от главницата с равни шестмесечни вноски, за първите 5 (пет) години след изтичане на 18-месечния гратисен период за пълно усвояване и финално плащане в края на седемгодишния период, в размер на 40 % от главницата.

Сключването на Основния договор за заем от 02.11.2016 г. е разрешено с Решение № Р-250 от 18.08.2016 г. на КЕВР.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило, че с оглед продажбата на 27.07.2021 г. на 67% от акциите от капитала на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД от „ЧЕЗ“ а.с. на „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпани“ Б.В. – дружество от групата на „Еврохолд България“ АД, банките участници в „Б“ частта на заема от 02.11.2016 г. са взели решение да се оттеглят като финансираща страна по договора, позовавайки се на клаузите в него, позволяващи съответната част от заема да бъде предсрочно изискуема.

Поради това обстоятелство е възникнала необходимост Основния договор за заем от 02.11.2016 г. с ЕБВР да бъде изменен, а оставащата дължима част към банките, участници в „Б“ частта на заема да бъде предсрочно погасена. В тази връзка, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило, че е сключило с ЕБВР Допълнен и изменен договор за заем от 22.07.2021 г., с условие, че ще влезе в сила след изричното му одобрение с решение на КЕВР.

За предсрочното погасяване на оставащата дължима част към банките, участници в „Б“ частта на заема, с крайна дата за плащане 10.08.2021 г., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е сключило краткосрочен договор за заем с „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпани“ Б.В. на 28.07.2021 г., при запазване на основните параметри, договорени в Допълнения и изменен договор за заем от 22.07.2021 г. Предсрочното погасяване към банките участници в „Б“ частта на основния заем е направено на 09.08.2021 г.

Към датата на сключване на Допълнения и изменен договор за заем от 22.07.2021 г., усвоените средства по Дългосрочния кредит са в размер на 65 000 000 (шестдесет и пет милиона) евро, от които 39 000 000 (тридесет и девет милиона) евро от ЕБВР и 26 000 000 (двадесет и шест милиона) евро от банките участници в „Б“ частта. Оставащата дължима част по заема е 40 181 818 (четиридесет милиона сто осемдесет и една хиляди осемстотин и осемнадесет) евро, от които 24 109 090,89 (двадесет и четири милиона сто и девет хиляди и деветдесет и 0,89) евро към ЕБВР и 16 072 727,26 (шестнадесет милиона седемдесет и две хиляди седемстотин двадесет и седем и 0,26) евро към банките участници в „Б“ частта. Останалата част от 33 000 000 (тридесет и три милиона) евро не е усвоена, както и заемът за оборотни средства не е усвоен и срокът за усвояването му е изтекъл.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило, че Допълненият и изменен договор за заем от 22.07.2021 г. предвижда погасяване на оставащата част от главницата към ЕБВР в размер на 24 109 090,89 (двадесет и четири милиона сто и девет хиляди и деветдесет и 0,89) евро.

Принципни условия – резюме на основните изменения на условията на Договора за заем с първоначална дата 02.11.2016 г. между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (кредитополучател) и Европейската банка за възстановяване и развитие (Банката)

1. Размер на кредит „А“ - 24 109 090,89 (двадесет и четири милиона сто и девет хиляди и деветдесет и 0,89) евро - усвоен
2. Лихвен процент по заема: 1,80%;
3. Лихва за забава: надбавка от 2%;
4. Срок на заема: 30.04.2027 г.
5. Начин на изплащане – съгласно приложения Погасителен план, на равни шестмесечни вноски за 60% от усвоения размер на кредита за период от пет години и финално плащане на останалите 40% на 30.04.2027 г.;

Съгласно т. 1.7. от Допълненият и изменен договор за заем от 22.07.2021 г., същият влиза в сила след представяне на Банката на заверени копия на всички необходими одобрения и разрешения от КЕВР в съответствие с Наредба № 3 за лицензиране дейностите в енергетиката, или потвърждение от страна на КЕВР, че такова не е необходимо.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, включително заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година (арг. от чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ). В настоящия случай, Допълненият и изменен договор за заем от 22.07.2021 г. съдържа задължение за погасяване на кредита в срок до м. април 2027 г., поради което тази сделка попада в хипотезата на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ КЕВР и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ. Допълненият и изменен договор за заем от 22.07.2021 г., за чието разрешение заявителят е

сезирал Комисията, е сключен към датата на подаване на заявлението (24.09.2021 г.). Тази сделка обаче съдържа клаузи, въз основа на които договора влиза в сила и разпоредбите му се прилагат след изрично одобрение от КЕВР. В този смисъл, разрешението от регулаторния орган е необходима предпоставка, без наличието на която съответната сделка не би могла да произведе правен ефект. В тази връзка, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тази сделка води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 ЗЕ.

Тази преценка се основава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, както и на прогнозата на дружеството за наличните парични средства за периода на заема.

В резултат на извършено текущо наблюдение за постигнатите финансови резултати, през 2020 г. е установено, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД реализира печалба в размер на 37 094 хил. лв. при отчетена такава за предходната година от 16 892 хил. лв.

Оперативната печалба на дружеството за 2020 г. е 44 943 хил. лв., при отчетена за 2019 г. в размер на 24 178 хил. лв., което показва увеличение на ефективността на дружеството.

Коефициентът за абсолютна ликвидност от 0,08 за 2019 г. се повишава на 0,16 за 2020 г., което говори за подобряваща се платежоспособност на дружеството.

Коефициентът за обща ликвидност за 2020 г. е 0,72, което е повишение спрямо 2019 г., когато е бил 0,60.

Въз основа на извършения анализ на база обща балансова структура към края на 2020 г., може да бъде направен извод, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД подобрява финансовите си показатели.

Дружеството е представило прогнозни парични потоци за периода на кредита (2021 г. - 2027 г.):

Паричен поток (хил. лв.)	Към 31.12.2021 г.	Към 31.12.2022 г.	Към 31.12.2023 г.	Към 31.12.2024 г.	Към 31.12.2025 г.	Към 31.12.2026 г.	Към 31.12.2027 г.
Парични потоци от оперативна дейност	123 588	106 198	126 625	113 746	115 585	107 575	114 086
Печалба след данъци	21 000	24 427	42 320	23 552	17 350	17 397	15 338
Амортизация	85 084	90 327	90 627	94 404	96 662	97 419	98 808
Оборотен капитал	17 504	-8 557	-6 322	-4 210	1 573	-7 242	-60
Парични потоци от инвестиционна дейност	-100 199	-83 450	-83 429	-87 684	-87 684	-88 500	-88 500
Парични потоци от финансова дейност	-11 078	-8 288	-8 288	-8 288	-8 288	-8 288	-92 993
Нетни парични потоци	12 311	14 460	34 908	17 774	19 614	10 787	-67 407
Парични средства и парични еквиваленти в началото на периода	32 339	44 650	59 110	94 018	111 792	131 405	142 193
Парични средства и парични еквиваленти в края на периода	44 650	59 110	94 018	111 792	131 405	142 193	74 786

От представените от дружеството данни в прогнозния паричен поток, е видно, че дружеството ще разполага с наличен паричен ресурс за обслужване на дългосрочния кредит.

Въз основа на гореизложеното, може да бъде направен извод, че при заложените параметри и допускания в прогнозните парични потоци за периода на кредита (2021 г.- 2027 г.), са на лице условия „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да осигури необходимия

паричен ресурс за погасяване на кредита до 30.04.2027 г. В тази връзка КЕВР приема, че при запазване на заложените от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД прогнозни изходни параметри и допускания сделката няма да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е сключило Договор за инвестиционен кредит с ЕБВР, в сила от 02.11.2016 г. Общият размер на кредита е 116 000 000 евро. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило, че с оглед продажбата на дружеството на 27.07.2021 г. на 67% от акциите на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД от „ЧЕЗ“ а.с. на „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпани“ Б.В. – дружество от групата на „Еврохолд България“ АД, банките участници в „Б“ частта на заема от 02.11.2016 г. са взели решение да се оттеглят като финансираща страна по договора, позовавайки се на клаузите в него, позволяващи съответната част от заема да бъде предсрочно изискуема. Така от общия заем остава заем в размер от 24 109 090,89 евро. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило, че Допълненият и изменен договор за заем от 22.07.2021 г. предвижда погасяване на оставащата част от главницата към ЕБВР.

От представените от дружеството данни в прогнозния паричен поток е видно, че дружеството ще разполага с наличен паричен ресурс за обслужване на дългосрочния кредит.

Въз основа на това може да бъде направен извод, че при заложените параметри и допускания в прогнозните парични потоци за периода на кредита (2021 г. - 2027 г.) са налице условия „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да осигури необходимия паричен ресурс за погасяване на кредита до 30.04.2027 г. Следователно при запазване на заложените от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД прогнозни изходни параметри и допускания сделката няма да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 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 доклада;

2. Да одобри сключената от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД сделка.

Работната група предлага да бъде взето следното решение:

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

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

Одобрява сключения между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и Европейската банка за възстановяване и развитие Допълнен и изменен договор за заем от 22.07.2021 г., съгласно представените принципни условия към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 24.09.2021 г.

И. Н. Иванов подчерта, че договорът е Допълнен и изменен. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, 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-99 от 24.09.2021 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД 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;

2. Одобрява сключения между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и Европейската банка за възстановяване и развитие Допълнен и изменен договор за заем от 22.07.2021 г., съгласно представените принципни условия към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 24.09.2021 г.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Хаританова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 24.09.2021 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД 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, установи следното:

Административното производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 24.09.2021 г., подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, с искане 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, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-241 от 29.09.2021 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване, Комисията установи следните факти и направи следните изводи:

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 130277958, със седалище и адрес на управление: гр. София, район „Младост“, бул. „Цариградско шосе“ № 159. Дружеството се представлява от Петър Холаковски, Виктор Любомиров Станчев и Душан Рибан – членове на Управителния съвет. Начин на представляване - от всеки двама от членовете на Управителния съвет заедно.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 928 000 (един милион деветстотин двадесет и осем хиляди) лева и е изцяло внесен. Капиталът е разделен на 1 928 000 (един

милион деветстотин двадесет и осем хиляди) броя поименни акции с номинална стойност от 1 (един) лев всяка.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е титуляр на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 24.09.2021 г., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е поискало издаване на разрешение за сключване на Допълнително споразумение № 1 към Договор за кредит № (2018/60) от 03.12.2018 г., сключен между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „ЧЕЗ“ а.с.

Дружеството е обосновоало горното искане със следните аргументи:

С Решение № Р-250 от 18.08.2016 г. КЕВР е дала разрешение на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да сключи договор за инвестиционен кредит с Европейската банка за развитие (ЕБВР), който е подписан и влязъл в сила на 02.11.2016 г. (Основен договор за заем).

С Решение № Р-279 от 27.11.2018 г. Комисията е разрешила сключването на Договор за заем от 03.12.2018 г. между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „ЧЕЗ“ а.с. (Договора), който се явява подчинен на Основния договор за заем с ЕБВР и е със следните параметри:

1. Размер на заема - 30 670 000 (тридесет милиона шестстотин и седемдесет хиляди) евро;

2. Лихвен процент по заема: EURIBOR за периода на заема+ 0,82% надбавка;

3. Лихва за забава - надбавка до 8% годишно върху размера на дължимата лихва;

4. Срок на кредита - в зависимост от предварително съгласие от ЕБВР, във връзка със субординация на заема: едногодишен - до края на октомври 2019 г. или многогодишен - максимално удължен до октомври 2023 г., когато е финалното плащане по Договор за заем с ЕБВР.

5. Начин на усвояване на кредита - на четири транша, до размера на кредитния лимит.

6. Начин на изплащане – съгласно погасителен план, погасяването ще се извърши на една вноска в края на периода на заема, равняваща се на 100 % от главницата.

„ЧЕЗ“ а.с. е продало 67% от акциите на капитала на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД на „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпания“ Б.В. – дружество от групата на „Еврохолд България“ на 27.07.2021 г. Предвид това, „ЧЕЗ“ а.с. е уведомило заемополучателя „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, че считано от 27.07.2021 г. „ЧЕЗ“ а.с. е прехвърлило всичките си вземания, права и претенции, заедно с уговорените привилегии, обезпечения и принадлежности, включително изтеклата лихва, както и всички акцесорни права по вземането и др. на „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпания“ Б.В. и последното ще е единствен кредитор по Договора. В тази връзка, на 27.07.2021 г. е сключено споразумение за новация между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „ЧЕЗ“ а.с., „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпания“ Б.В. и ЕБВР. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило, че към датата на сключване на споразумението за новация, заемът е бил усвоен от дружеството в пълен размер.

Основният договор за заем с ЕБВР от 02.11.2016 г. е изменен с Допълнен и изменен договор за заем от 22.07.2021 г., като измененията касаят размера на лихвения процент и срока за погасяване на заема, който е удължен от октомври 2023 г. до април 2027 г.

С оглед подчинеността на Договора на Основният договор за заем с ЕБВР от 02.11.2016 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предвижда да сключи допълнително споразумение с кредитора „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпания“ Б.В., с което да се договори нов срок за погасяване на заема, който по искане на ЕБВР е с шест месеца по-дълъг от срока на Допълнен и изменен договор за заем от 22.07.2021 г., както и изменен размер на лихвения процент.

Проект на Допълнително споразумение № 1 към Договор за кредит № (2018/60) от 03.12.2018 г. между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – кредитополучател и „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпания“ Б.В. - кредитор

Проектът на Допълнително споразумение № 1 към Договор за кредит № (2018/60) от 03.12.2018 г. предвижда следните изменения на финансовите параметри:

1. Размер на кредита е 30 670 000 (тридесет милиона шестстотин и седемдесет хиляди) евро - усвоен

2. Лихвен процент по заема: 3,5%;

3. Вид на заема: Субординиран/Подчинен заем на основния договор за заем с ЕБВР;

4. Срок на заема: 31.10.2027 г.

5. Начин на изплащане – Погасяване на една вноски в края на периода на заема, равняваща се на 100% от главницата.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ сделки, попадащи в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, са и заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година. С проекта на Допълнително споразумение № 1 към Договор за кредит № (2018/60) от 03.12.2018 г. се договарят нови условия по съществуващия кредит, включително и нов срок за неговото погасяване, а именно до 31.10.2027 г. В тази връзка, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тази сделка 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 ЗЕ. Тази преценка се основава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, както и на прогнозата на дружеството за наличните парични средства за периода на заема.

В резултат на извършено текущо наблюдение за постигнатите финансови резултати, през 2020 г. е установено, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД реализира печалба в размер на 37 094 хил. лв. при отчетена такава за предходната година от 16 892 хил. лв.

Оперативната печалба на дружеството за 2020 г. е 44 943 хил. лв., при отчетена за 2019 г. в размер на 24 178 хил. лв., което показва увеличение на ефективността на дружеството.

Коефициентът за абсолютна ликвидност от 0,08 за 2019 г. се повишава на 0,16 за 2020 г., което говори за подобряваща се платежоспособност на дружеството.

Коефициентът за обща ликвидност за 2020 г. е 0,72, което е повишение спрямо 2019 г., когато е бил 0,60.

Въз основа на извършения анализ на база обща балансова структура към края на 2020 г., може да бъде направен извод, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД подобрява финансовите си показатели.

Дружеството е представило прогнозни парични потоци за периода на кредита (2021 г. - 2027 г.):

Паричен поток (хил. лв.)	Към 31.12.2021	Към 31.12.2022	Към 31.12.2023	Към 31.12.2024	Към 31.12.2025	Към 31.12.2026	Към 31.12.2027
-----------------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------

	г.	г.	г.	г.	г.	г.	г.
Парични потоци от оперативна дейност	123 588	106 198	126 625	113 746	115 585	107 575	114 086
Печалба след данъци	21 000	24 427	42 320	23 552	17 350	17 397	15 338
Амортизация	85 084	90 327	90 627	94 404	96 662	97 419	98 808
Оборотен капитал	18 504	-8 557	-6 322	-4 210	1 573	-7 242	-60
Парични потоци от инвестиционна дейност	-100 199	-83 450	-83 429	-87 684	-87 684	-88 500	-88 500
Парични потоци от финансова дейност	-11 078	-8 288	-8 288	-8 288	-8 288	-8 288	-92 993
Нетни парични потоци	12 311	14 460	34 908	17 774	19 614	10 787	-67 407
Парични средства и парични еквиваленти в началото на периода	32 339	44 650	59 110	94 018	111 792	131 405	142 193
Парични средства и парични еквиваленти в края на периода	44 650	59 110	94 018	111 792	131 405	142 193	74 786

От представените от дружеството данни в прогнозния паричен поток, е видно, че дружеството ще разполага с наличен паричен ресурс в края на периода на кредита, когато и ще се погаси 100% от заема.

Въз основа на гореизложеното, може да бъде направен извод, че при заложените параметри и допускания в прогнозните парични потоци за периода на кредита (2021 г.- 2027 г.), са на лице условия „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да осигури необходимия паричен ресурс за погасяване на кредита до 31.10.2027 г. В тази връзка КЕВР приема, че при запазване на заложените от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД прогнозни изходни параметри и допускания сделката няма да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. С него „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е поискало издаване на разрешение за сключване на Допълнително споразумение № 1 към Договор за кредит № (2018/60) от 03.12.2018 г., сключен между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „ЧЕЗ“ а.с. Размерът на заема е 30 670 000 евро. Исканото разрешение отново е свързано с продажбата на дружествата от групата ЧЕЗ. Кредиторът вместо „ЧЕЗ“ а.с. е „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпания“ Б.В. След преглед и анализ на предоставените от дружеството данни в прогнозния паричен поток е видно, че дружеството ще разполага с наличен паричен ресурс в края на периода на кредита, когато и ще се погаси 100% от заема. Въз основа на това може да бъде направен извод, че при заложените параметри и допускания в прогнозните парични потоци за периода на кредита (2021 г. - 2027 г.) са налице условия „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да осигури необходимия паричен ресурс за погасяване на кредита до 31.10.2027 г. Следователно при запазване на заложените от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД прогнозни изходни параметри и допускания сделката няма да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 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 доклада;
2. Да даде разрешение на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да сключи исканата сделка.

Работната група предлага да бъде взето следното решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за

енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да сключи с „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпания“ Б.В. Допълнително споразумение № 1 към Договор за кредит № (2018/60) от 03.12.2018 г. съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 24.09.2021 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, 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-100 от 24.09.2021 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД 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;

2. Разрешава на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да сключи с „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпания“ Б.В. Допълнително споразумение № 1 към Договор за кредит № (2018/60) от 03.12.2018 г. съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 24.09.2021 г.

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

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-101 от 24.09.2021 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД 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, установи следното:

Административното производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-101 от 24.09.2021 г., подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, с искане 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, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3

от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-243 от 29.09.2021 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване, Комисията установи следните факти и направи следните изводи:

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 130277958, със седалище и адрес на управление: гр. София, район „Младост“, бул. „Цариградско шосе“ № 159. Дружеството се представлява от Петър Холаковски, Виктор Любомиров Станчев и Душан Рибан – членове на Управителния съвет. Начин на представяване - от всеки двама от членовете на Управителния съвет заедно.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 928 000 (един милион деветстотин двадесет и осем хиляди) лева и е изцяло внесен. Капиталът е разделен на 1 928 000 (един милион деветстотин двадесет и осем хиляди) броя поименни акции с номинална стойност от 1 (един) лев всяка.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е титуляр на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-101 от 24.09.2021 г., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е поискало издаване на разрешение за сключване на Анекс №1 към Договор за заем от 28.07.2021 г. между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпани“ Б.В.

Във връзка с направеното искане дружеството е изложило следните аргументи:

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е сключило Договор за инвестиционен кредит с Европейската банка за развитие (ЕБВР), в сила от 02.11.2016 г. (Основен договор за заем от 02.11.2016 г.), при параметри: размер на кредита (А/Б) 116 000 000 (сто и шестнадесет милиона) евро, включващ дългосрочен кредит в размер на 98 000 000 (деветдесет и осем милиона) евро, от които Кредит А за сметка на банката в размер на 58 800 000 (петдесет и осем милиона и осемстотин хиляди) евро и Кредит Б за сметка на участниците в размер на 39 200 000 (тридесет и девет милиона и двеста хиляди) евро и револвиращ кредит (заем за оборотни средства) в размер на 18 000 000 (осемнадесет милиона), от които Кредит А в размер на 10 800 000 (десет милиона и осемстотин хиляди) евро и Кредит Б в размер на 7 200 000 (седем милиона и двеста хиляди) евро. Срокът на дългосрочния кредит е 7 г., в т.ч. 18 месеца гратисен период, а срокът на заема за оборотни средства - 3 г., с възможност за удължаване с 2 г. и последващи още 2 г.

Сключването на Основния договор за заем от 02.11.2016 г. е разрешено с Решение № Р-250 от 18.08.2016 г. на КЕВР.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило, че поради продажбата на 27.07.2021 г. на 67% от акциите от капитала на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД от „ЧЕЗ“ а.с. на „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпани“ Б.В., банките участници в „Б“ частта на заема от 02.11.2016 г. са взели решение да се оттеглят като финансираща страна по Основния договор за заем, позовавайки се на клаузите в него, позволяващи съответната част от заема да бъде предсрочно изискуема. Поради това обстоятелство е възникнала необходимост Основния договор за заем от 02.11.2016 г. с ЕБВР да бъде изменен, а оставащата дължима част към банките, участници в „Б“ частта на заема да бъде предсрочно погасена.

В тази връзка, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило, че е сключило с ЕБВР Допълнен и изменен договор за заем от 22.07.2021 г., с условие, че ще влезе в сила след изричното му одобрение с решение на КЕВР. Измененията в договора касаят размера на лихвения процент и срока за погасяване на заема, който е удължен от октомври 2023 г. до април 2027 г. За предсрочното погасяване на оставащата дължима част към банките,

участници в „Б“ частта на заема, с крайна дата за плащане 10.08.2021 г., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е сключило на 28.07.2021 г. краткосрочен договор за заем с „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпани“ Б.В., при запазване на основните параметри, договорени в Допълнения и изменен договор за заем от 22.07.2021 г. Предсрочното погасяване към банките участници в „Б“ частта на основния заем е направено на 09.08.2021 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предвижда да измени краткосрочния договор за заем с „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпани“ Б.В. в дългосрочен заем, с оглед запазване финансовата стабилност и изпълнение на лицензионните си задължения, както и за покриването на оперативните и инвестиционните разходи на дружеството. По искане на ЕБВР срокът за погасяване на кредита е с шест месеца по-дълъг от срока на Допълнения и изменен договор за заем от 22.07.2021 г., а именно до м. октомври 2027 г.

Проект на Анекс №1 към Договор за заем сключен на 28.07.2021 г., между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД като кредитополучател и „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпани“ Б.В. като заемодател

Проектът на Анекс № 1 към Договора за заем сключен на 28.07.2021 г., предвижда следните изменения на финансовите параметри и условия по заема:

1. Размер на кредит „Б“ е 16 072 728 евро – усвоен;
2. Лихвен процент по заема: 3,20%;
3. Цел на заема: погасяване в срок на задълженията към банките, участващи в „Б“ част на заема по Основния договор за заем с ЕБВР, поради превръщането им в предсрочно изискуеми;
4. Срок на заема: 31.10.2027 г.
5. Начин на изплащане – съгласно приложения Погасителен план към Проект на Анекс №1, на равни шестмесечни вноски за 60% от усвоения размер на кредита за период от пет години и финално плащане на останалите 40% на 31.10.2027 г.;

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ сделки, попадащи в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, са и заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година. С Анекс №1 към Договор за заем сключен на 28.07.2021 г. се договарят нови условия по съществуващия заем, включително и нов срок за неговото погасяване, а именно до 31.10.2027 г. В тази връзка, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тази сделка 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 ЗЕ. Тази преценка се основава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, както и на прогнозата на дружеството за наличните парични средства за периода на заема.

В резултат на извършено текущо наблюдение за постигнатите финансови резултати, през 2020 г. е установено, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД реализира печалба в размер на 37 094 хил. лв. при отчетена такава за предходната година от 16 892 хил. лв.

Оперативната печалба на дружеството за 2020 г. е 44 943 хил. лв., при отчетена за 2019 г. в размер на 24 178 хил. лв., което показва увеличение на ефективността на дружеството.

Коефициентът за абсолютна ликвидност от 0,08 за 2019 г. се повишава на 0,16 за 2020 г., което говори за подобряваща се платежеспособност на дружеството.

Коефициентът за обща ликвидност за 2020 г. е 0,72, което е повишение спрямо 2019 г., когато е бил 0,60.

Въз основа на извършения анализ на база обща балансова структура към края на 2020 г., може да бъде направен извод, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД подобрява финансовите си показатели.

Дружеството е представило прогнозни парични потоци за периода на кредита (2021 г. - 2027 г.):

Паричен поток (хил. лв.)	Към 31.12.2021 г.	Към 31.12.2022 г.	Към 31.12.2023 г.	Към 31.12.2024 г.	Към 31.12.2025 г.	Към 31.12.2026 г.	Към 31.12.2027 г.
Парични потоци от оперативна дейност	123 588	106 198	126 625	113 746	115 585	107 575	114 086
Печалба след данъци	21 000	24 427	42 320	23 552	17 350	17 397	15 338
Амортизация	85 084	90 327	90 627	94 404	96 662	97 419	98 808
Оборотен капитал	17 504	-8 557	-6 322	-4 210	1 573	-7 242	-60
Парични потоци от инвестиционна дейност	-100 199	-83 450	-83 429	-87 684	-87 684	-88 500	-88 500
Парични потоци от финансова дейност	-11 078	-8 288	-8 288	-8 288	-8 288	-8 288	-92 993
Нетни парични потоци	12 311	14 460	34 908	17 774	19 614	10 787	-67 407
Парични средства и парични еквиваленти в началото на периода	32 339	44 650	59 110	94 018	111 792	131 405	142 193
Парични средства и парични еквиваленти в края на периода	44 650	59 110	94 018	111 792	131 405	142 193	74 786

От представените от дружеството данни в прогнозния паричен поток, е видно, че дружеството ще разполага с наличен паричен ресурс за обслужване на дългосрочния кредит.

Въз основа на гореизложеното, може да бъде направен извод, че при заложените параметри и допускания в прогнозните парични потоци за периода на кредита (2021 г.- 2027 г.), са на лице условия „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да осигури необходимия паричен ресурс за погасяване на кредита до 31.10.2027 г. В тази връзка КЕВР приема, че при запазване на заложените от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД прогнозни изходни параметри и допускания сделката няма да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. С него „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е поискало издаване на разрешение за сключване на Анекс № 1 към Договор за заем от 28.07.2021 г. между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпани“ Б.В. Размерът на заема е 16 072 728 евро – усвоен. След преглед и анализ на предоставените от дружеството данни в прогнозния паричен поток е видно, че дружеството ще разполага с наличен паричен ресурс за обслужване на дългосрочния кредит.

Въз основа на гореизложеното, може да бъде направен извод, че при заложените параметри и допускания в прогнозните парични потоци за периода на кредита (2021 г. - 2027 г.), са на лице условия „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да осигури необходимия паричен ресурс за погасяване на кредита до 31.10.2027 г. Следователно при запазване на заложените от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД прогнозни изходни параметри и допускания сделката няма да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 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 доклада;
2. Да даде разрешение на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да сключи исканата сделка.

Работната група предлага да бъде взето следното решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да сключи с „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпания“ Б.В. Анекс № 1 към Договор за заем сключен на 28.07.2021 г. съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-101 от 24.09.2021 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, 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-101 от 24.09.2021 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД 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;

2. Разрешава на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да сключи с „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпания“ Б.В. Анекс № 1 към Договор за заем сключен на 28.07.2021 г. съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-101 от 24.09.2021 г.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периодите на производство: от 1.11.2019 г. до 30.11.2019 г.; от 1.12.2019 г. до 31.12.2019 г.; от 1.01.2020 г. до 31.01.2020 г.; от 1.02.2020 г. до 29.02.2020 г.; от 1.03.2020 г. до 31.03.2020 г.; от 1.04.2020 г. до 30.04.2020 г.; от 1.05.2020 г. до 31.05.2020 г.; от 1.06.2020 г. до 30.06.2020 г.; 1.07.2020 г. до 31.07.2020 г.; от 1.08.2020 г. до 31.08.2020 г.; от 1.09.2020 г. до 30.09.2020 г.; от 1.10.2020 г. до 31.10.2020 г.; от 1.11.2020 г. до 30.11.2020 г.; от 1.12.2020 г. до 31.12.2020 г.; от 1.01.2021 г. до 31.01.2021 г. и доклад с вх. № Е-Дк-

1191 от 19.11.2021 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. ДВ бр. 21 от 12.03.2021 г., в сила от 12.03.2021 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. Съгласно **чл. 4, ал. 1** от същата наредба брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации ДВГ (от какъвто вид са всички инсталации на „Топлофикация Петрич“ ЕАД), 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%**. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно при инсталации с единична инсталирана електрическа мощност над 1 MW (всичките инсталации на дружеството попадат в тази хипотеза, тъй като всяка една е по 1,948 MW). 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. 6 в пряка кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ, тъй като общата инсталирана електрическа мощност в централата е **15,584 MW**. Следва да се има предвид, че през разглежданите едномесечни периоди на сертифициране – с начало 1.11.2019 г. и край 31.01.2021 г. – прагът от инсталирана мощност в централите бе променен 3 пъти (от 4 MW, на 1 MW и накрая на 500 kW), при който сертификатите да бъдат компенсирани до преференциалната цена от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС). Но в конкретния случай това няма значение, тъй като инсталираната мощност в „Топлофикация Петрич“ ЕАД е значително над тези прагове и съответно при всяка от ситуациите се компенсира от ФСЕС.

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

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

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

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

Следва да се има предвид, че от **1.01.2016 г.** е в сила **Делегиран Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12.10.2015 г. (Регламента)**, с който се преразглеждат хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и се отменя Решението за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската комисията. Във връзка с горното вече не са валидни цифровите параметри на референтните стойности, съдържащи се в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267, тъй като те са въведени с отмененото Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската Комисия.

Във връзка с измененията, наложени от Регламента, справка за средната температура през разглеждания период на външния въздух за района на местонахождение

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

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

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

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи едномесечните периоди на сертифициране – с начало 1.11.2019 г. и край 31.01.2021 г., които отговарят 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., Поради по-късно издадения **Алгоритъм за 2020 г.** на „Топлофикация Петрич“ ЕАД – утвърден от Министъра на Енергетиката със **Заповед № Е-РД-16-547 от 3.08.2021 г.**, се налага разглеждането в настоящия доклад на подадените заявления в определения срок (съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. – до 14 дни след изтичане на периода на производство). Това са заявленията за следните периоди на производство:

1. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.11.2019 г. до 30.11.2019 г.;
2. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.12.2019 г. до 31.12.2019 г.;
3. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.01.2020 г. до 31.01.2020 г.;
4. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.02.2020 г. до 29.02.2020 г.;
5. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.03.2020 г. до 31.03.2020 г.;
6. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.04.2020 г. до 30.04.2020 г.;
7. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.05.2020 г. до 31.05.2020 г.;
8. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.06.2020 г. до 30.06.2020 г.;
9. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.07.2020 г. до 31.07.2020 г.;
10. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.08.2020 г. до 31.08.2020 г.;
11. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.09.2020 г. до 30.09.2020 г.;
12. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.10.2020 г. до 31.10.2020 г.;
13. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.11.2020 г. до 30.11.2020 г.;
14. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.12.2020 г. до 31.12.2020 г.;
15. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.01.2021 г. до 31.01.2021 г.;

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона (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.

През 2019 г. регистрите на сертификатите се публикуваха за всеки месец поотделно. След месец октомври 2020 г. регистрите на издадените сертификати се публикуват на електронната страница на КЕВР в обобщен годишен 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 – такива обобщени файлове са за 2020 г. и 2021 г. Поради обстоятелството, че както двата месечни Регистъра на сертификати за **ноември и декември на 2019 г., така и обобщените файлове на регистрите за 2020 г. и 2021 г.** вече са публикувани, то е необходимо Решение на КЕВР, на базата на което те да бъдат променени/допълнени с данните на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за тези месеци и години.

Следва да се има предвид, че освен утвърдения, над година и половина по-късно от нормалното, Алгоритъм за 2020-та година, то и през целия разглеждан период от 1.11.2019 г. до 31.01.2021 г. „Топлофикация Петрич“ ЕАД фигурираше в Търговския регистър (ТР) като дружество в „несъстоятелност“ и съответно със спряна търговска дейност. Задачата, заложена в нормативните документи по издаването и прехвърлянето на сертификатите, е КЕВР да се произнесе дали произведената нетна електрическа енергия е високоефективна и в какъв размер е тя, разбира се, ако са приложени всички изискуеми документи, чрез които може достоверно да се определи това. Един от най-важните документи е двустранният протокол за търговското мерене на изходния електромер, какъвто е приложен към всяко от заявленията (издаден от ЕСО ЕАД). **КЕВР започна по собствена инициатива да издава сертификати на дружеството, във връзка с писмо, получено в КЕВР с вх. № Е-13-41-5 от 1.02.2021 г., в което се декларира от ЕСО ЕАД, че спира процедурата по отстраняване на „Топлофикация Петрич“ ЕАД от пазара на електрическа енергия (предвидена от 00:00 ч. на 2.02.2021 г.), комисията започна отново да издава сертификати считано от м. 02/2021 г. Дробният остатък е взет от м. 08/2019 г., защото това бе в онзи момент последният месец с издадени сертификати преди него. Тъй като вече този дробен остатък е отчетен в полза на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, то той ще бъде приравнен на 0,000 MWh при издаването на следващите в поредността на времето сертификати относно периода на сертифициране от 1.11.2019 г. до 30.11.2019 г.** (не са получавани в КЕВР заявления за периодите от 1.09.2019 г. до 30.09.2019 г. и от 1.10.2019 г. до 31.10.2019 г.). Съответно последният натрупан дробен остатък от разглежданите едномесечни сертификати в настоящия доклад – в периода от 1.01.2021 г. до 31.01.2021 г., ще бъде прибавен към първия следващ месечен период за 2021 г., в който ще има подадено заявление от дружеството. По такъв начин дружеството **няма да е ошетенено.**

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

„Топлофикация Петрич“ ЕАД

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

1. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 10.12.2019 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г., отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **398,4264 MWh** (*не е спазен чл. 4, ал. 3, т.3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., където е указано, че се записва „закръглено с точност до третия знак след десетичната запетая“ – т.е. 398,426 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: **0,347 MWh** (*този дробен остатък е приравнен на 0,000 MWh, съгласно пояснението по-горе – в края на уводната част*);

• 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: **398 бр.;**
- ОБЩО: **398 бр.;**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **398 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Допусната е техническа грешка от страна на дружеството, дробният остатък за следващ период от месец юни е 0,550 MWh.

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

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

- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-6 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
- Параметрите **на всяка** от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2020V20 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,20%;
 - топлинна ефективност 46,60%;
 - обща ефективност 88,80%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	05.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 367 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,66%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,75%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,35%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	398,426	398,426	няма	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **66,574 MWh**;
 - в т.ч. $E_{\text{собств.потребл.}(филиал)} = 0 \text{ MWh}$;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 29,141 MWh;
 - Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Показателите за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-6 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	514,000	514,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	465,000	465,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1292,388	1292,388	–	–

- Потребена топлинна енергия: **528,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 61 \text{ MWh}$)

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-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:

$465,000 \text{ MWh} - 66,574 \text{ MWh} = 398,426 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-6 и ДВГ-8, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **465,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-6 и ДВГ-8, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **465,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **398,426 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 сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2019	398,426	0	398,426	398,426	398	0,426	няма	няма	няма	няма

Забележка: Предходният месец, в който централата е имала произведена нетна електрическа енергия от ВЕКП е м. 08/2019 г., като дробният остатък е бил в размер на 0,314 MWh. Но тъй като в мотивите на Решение № С-3 от 18.03.2021 г. той е използван при изчисляването на броя на сертификатите за м. 02/2021 г., то за м. 11/2019 г. няма дробен остатък – т.е. той се приравнява на 0,000 MWh.

- От направената справка за м. 11/2019 г. (без данни от предходния период м. 08/2019 г. съгласно Забележката), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за

реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **398 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени 398 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 398 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

2. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 10.01.2020 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 01.12.2019 г. до 31.12.2019 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **416,0448 MWh** (не е спазен чл. 4, ал. 3, т.3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., където е указано, че се записва „закръглено с точност до третия знак след десетичната запетая“ – т.е. **416,045 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: **0,773 MWh** (верният дробен остатък е в размер на **0,426 MWh**, съгласно поясненията по-горе относно трансформацията на дробния остатък от м. 08/2019 г.);

- 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: **416 бр.;**

- ОБЩО: **416 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **416 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Допусната е техническа грешка от страна на дружеството, дробният остатък за следващ период от месец юни е 0,550 MWh.
- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **15,584 MW_e**.
- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-6 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
- Параметрите **на всяка** от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2020V20 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,20%;
 - топлинна ефективност 46,60%;
 - обща ефективност 88,80%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	05.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 309 kJ/nm ³
Средна месечна температура	1,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,35%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,33%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,83%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	416,045	416,045	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) = **113,955 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 38,0976 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря**

на Регламента;

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

Показателите за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-6 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	563,000	563,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	530,000	530,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1379,587	1379,587	–	–

• Потребена топлинна енергия: **900,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 420,000 \text{ MWh}$)

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

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

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

$530,000 \text{ MWh} - 113,955 \text{ MWh} = \mathbf{416,045 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация 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 **530,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация 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 **530,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **416,045 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
11/2019	398,426	0	398,426	398,426	398	0,426	няма	няма	няма	няма
12/2019	416,045	0	416,045	416,471	416	0,471	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 12/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2019 г. са в размер на **416 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени **416 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 416 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.12.2019 г. до 31.12.2019 г.**

3. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.01.2020 г. до 31.01.2020 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 11.02.2020 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от **1.01.2020 г. до 31.01.2020 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): **570,7344 MWh** (не е спазен чл. 4, ал. 3, т.3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., където е указано, че се записва „закръглено с точност до третия знак след десетичната запетая“ – т.е. **570,734 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: **0,773 MWh** (верният дробен остатък е в размер на **0,471 MWh**, съгласно поясненията по-горе относно трансформацията на дробния остатък от м. 08/2019 г.);

• 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: **471 бр.**;
- ОБЩО: **471 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **471 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Допусната е техническа грешка от страна на дружеството, дробният остатък за следващ период от месец юни е 0,550 MWh.
- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **15,584 MW_e**.
- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-6 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
- Параметрите **на всяка** от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2020V20 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,20%;
 - топлинна ефективност 46,60%;
- обща ефективност 88,80%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 192 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,97%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,76%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,63%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	570,734	570,734	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) = **204,266 MWh**;
– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 4,800 MWh;
 - Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
– подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Показателите за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-6 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	883,000	883,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	775,000	775,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2188,369	2188,369	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1503,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{вк} = 755,000 \text{ MWh}$)

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация 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 $E_{нето}$ на изхода на централата:

$775,000 \text{ MWh} - 204,266 \text{ MWh} = \mathbf{570,734 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация 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 **775,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация 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 **775,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **570,734 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
12/2019	416,045	0	416,045	416,471	416	0,471	няма	няма	няма	няма
01/2020	570,734	0	570,734	571,205	571	0,205	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 01/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2020 г. са в размер на **571 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени **571 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **571 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 1.01.2020 г. до 31.01.2020 г.

4. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.02.2020 г. до 29.02.2020 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 9.03.2020 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 1.02.2020 г. до 29.02.2020 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): **522,0984 MWh** (не е спазен чл. 4, ал. 3, т.3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., където е указано, че се записва „закръглено с точност до третия знак след десетичната запетая“ – т.е. **522,098 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: **0,5526 MWh** (верният дробен остатък е в размер на **0,205 MWh**, съгласно

поясненията по-горе относно трансформацията на дробния остатък от м. 08/2019 г.);

- 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: **522 бр.**;

- ОБЩО: **522 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **522 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Допусната е техническа грешка от страна на дружеството, дробният остатък за следващ период от месец юни е 0,550 MWh.

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

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

- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-6 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

- номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;

- електрическа ефективност 42,20%;

- топлинна ефективност 46,60%;

- обща ефективност 88,80%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 233 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,69%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,92%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	522,098	522,098	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) = **173,902 MWh**;
– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 4,078 MWh;
 - Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
– подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Показателите за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-6 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	860,000	860,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	696,000	696,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2049,521	2049,521	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2270,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 1610,000 \text{ MWh}$)

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

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

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

$$696,000 \text{ MWh} - 173,902 \text{ MWh} = \mathbf{522,098 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация 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 **696,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация 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 **696,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **570,734 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
01/2020	570,734	0	570,734	571,205	571	0,205	няма	няма	няма	няма
02/2020	522,098	0	522,098	522,303	522	0,303	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 02/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец февруари 2020 г. са в размер на **522 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени 522 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 522 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 1.02.2020 г. до 29.02.2020 г.

5. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.03.2020 г. до 31.03.2020 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 10.04.2020 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 1.03.2020 г. до 31.03.2020 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): **574,7256 MWh** (не е спазен чл. 4, ал. 3, т.3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., където е указано, че се записва „закръглено с точност до третия знак след десетичната запетая“ – т.е. **574,726 MWh**);

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

- ЕПМ: **0,5526 MWh** (*верният дробен остатък е в размер на 0,303 MWh, съгласно поясненията по-горе относно трансформацията на дробния остатък от м. 08/2019 г.*);

• 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: **575 бр.**;
- ОБЩО: **575 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **575 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Допусната е техническа грешка от страна на дружеството, дробният остатък за следващ период от месец юни е 0,550 MWh.

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

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

• В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-6 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

- номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;

– електрическа ефективност 42,20%;

– топлинна ефективност 46,60%;

– обща ефективност 88,80%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 280 kJ/nm ³
Средна месечна температура	9,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,57%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,95%

Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,21%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	574,726	574,726	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **167,274 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 3,331 MWh;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

Показателите за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-6 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	850,000	850,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	742,000	742,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2096,213	2096,213	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2400,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 2750,000 \text{ MWh}$)

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

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

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

$742,000 \text{ MWh} - 167,274 \text{ MWh} = 574,726 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация 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 **742,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация 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 **742,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **574,726 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За 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
02/2020	522,098	0	522,098	522,303	522	0,303	няма	няма	няма	няма
03/2020	574,726	0	574,726	575,029	575	0,029	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 03/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2020 г. са в размер на **575 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени **575 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **575 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 1.03.2020 г. до 31.03.2020 г.

6. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.04.2020 г. до 30.04.2020 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 11.05.2020 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 1.04.2020 г. до 30.04.2020 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): **561,1656 MWh** (не е спазен чл. 4, ал. 3, т.3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., където е указано, че се записва „закръглено с точност до третия знак след десетичната запетая“ – т.е. **574,726 MWh**);

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

- ЕПМ: **0,744 MWh** (верният дробен остатък е в размер на **0,029 MWh**, съгласно поясненията по-горе относно трансформацията на дробния остатък от м. 08/2019 г.);

- 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: **561 бр.;**

- ОБЩО: **561 бр.;**

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **561 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Допусната е техническа грешка от страна на дружеството, дробният остатък за следващ период от месец юни е 0,550 MWh.

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

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

- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-6 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

- номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;

- електрическа ефективност 42,20%;

- топлинна ефективност 46,60%;

- обща ефективност 88,80%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	5.05.2008

Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 355 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,29%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,64%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,43%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	561,166	561,166	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) = **157,834 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 4,339 MWh;
 - Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Показателите за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-6 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	870,000	870,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	719,000	719,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2100,820	2100,820	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2545,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 1900,000 \text{ MWh}$)

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

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

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

$$719,000 \text{ MWh} - 157,834 \text{ MWh} = \mathbf{561,166 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация 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 **719,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация 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 **719,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **561,166 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
03/2020	574,726	0	574,726	575,029	575	0,029	няма	няма	няма	няма
04/2020	561,166	0	561,166	561,195	561	0,195	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 04/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2020 г. са в размер на **561 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени 561 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 561 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 1.04.2020 г. до 30.04.2020 г.

7. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.05.2020 г. до 31.05.2020 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 10.06.2020 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 1.05.2020 г. до 31.05.2020 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): **585,1752 MWh** (*не е спазен чл. 4, ал. 3, т.3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., където е указано, че се записва „закръглено с точност до третия знак след десетичната запетая“ – т.е. 585,175 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: **0,919 MWh** (*верният дробен остатък е в размер на 0,195 MWh, съгласно поясненията по-горе относно трансформацията на дробния остатък от м. 08/2019 г.*);

• 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: **585 бр.**;
- ОБЩО: **585 бр.**;

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **585 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Допусната е техническа грешка от страна на дружеството, дробният остатък за следващ период от месец юни е 0,550 MWh.

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

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

- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-6 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 284 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,85%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,75%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,25%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	574,726	585,175	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) = **152,825 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 4,246 MWh;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

Показателите за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-6 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	815,000	815,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	738,000	738,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2050,157	2050,157	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1045,000 MWh.** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 325,000 \text{ MWh}$)

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

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

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

$738,000 \text{ MWh} - 152,825 \text{ MWh} = 585,175 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация 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 **738,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация 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 **738,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **585,175 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
04/2020	561,166	0	561,166	561,195	561	0,195	няма	няма	няма	няма
05/2020	585,175	0	585,175	585,370	585	0,370	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 05/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2020 г. са в размер на **585 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени **585 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **585 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 1.05.2020 г. до 31.05.2020 г.

8. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.06.2020 г. до 30.06.2020 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 13.07.2020 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 1.06.2020 г. до 30.06.2020 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): **549,4728 MWh** (не е спазен чл. 4, ал. 3, т.3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., където е указано, че се записва „закръглено с точност до третия знак след десетичната запетая“ – т.е. **549,473 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: **0,392 MWh** (верният дробен остатък е в размер на **0,370 MWh**, съгласно поясненията по-горе относно трансформацията на дробния остатък от м. 08/2019 г.);

• 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: **550 бр.** (верният размер е **549 бр.**);
- ОБЩО: **585 бр.** (верният размер е **549 бр.**);

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **585 бр.** (верният размер е **549 бр.**);

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Допусната е техническа грешка от страна на дружеството, дробният остатък за следващ период от месец юни е 0,550 MWh.

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

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

• В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-6 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

– номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;

- електрическа ефективност 42,20%;
- топлинна ефективност 46,60%;
- обща ефективност 88,80%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 455 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,81%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,34%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	549,473	549,473	няма	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **177,527 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 6,566 MWh;
 - Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Показателите за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-6 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	835,000	835,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	727,000	727,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2060,420	2060,420	–	–

- Потребена топлинна енергия: **900,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 145,000 \text{ MWh}$)

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

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

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

$$727,000 \text{ MWh} - 177,527 \text{ MWh} = 549,473 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация 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 **727,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация 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 **727,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **549,473 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	585,175	0	585,175	585,370	585	0,370	няма	няма	няма	няма
06/2020	549,473	0	549,473	549,843	549	0,843	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **549 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени **549 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 549 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 1.06.2020 г. до 30.06.2020 г.

9. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.07.2020 г. до 31.07.2020 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 12.08.2020 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 1.07.2020 г. до 31.07.2020 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): **194,2416 MWh** (не е спазен чл. 4, ал. 3, т.3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., където е указано, че се записва „закръглено с точност до третия знак след десетичната запетая“ – т.е. **194,242 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: **0,633 MWh** (верният дробен остатък е в размер на **0,843 MWh**, съгласно поясненията по-горе относно трансформацията на дробния остатък от м. 08/2019 г.);

- 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: **194 бр.** (верният размер е **195 бр.**);
- ОБЩО: **194 бр.** (верният размер е **195 бр.**);

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **194 бр.** (верният размер е **195 бр.**);

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Допусната е техническа грешка от страна на дружеството, дробният остатък за следващ период от месец юни е 0,550 MWh.

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

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

- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-6 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

- Параметрите **на всяка** от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2020V20 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,20%;
 - топлинна ефективност 46,60%;
 - обща ефективност 88,80%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 305 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,40%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,88%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,77%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	194,242	194,242	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) = **35,758 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 87,821 MWh;
 - Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Показателите за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-6 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	300,000	300,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	230,000	230,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	689,419	689,419	–	–

- Потребена топлинна енергия: **270,000 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-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:

$$230,000 \text{ MWh} - 35,758 \text{ MWh} = 549,473 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация 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 **230,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация 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 **230,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **194,242 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
06/2020	549,473	0	549,473	549,843	549	0,843	няма	няма	няма	няма
07/2020	194,242	0	194,242	195,085	195	0,085	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП 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 юли 2020 г. са в размер на **195 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КП“, гр. Петрич, да бъдат издадени 195 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 195 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 1.07.2020 г. до 31.07.2020 г.

10. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.08.2020 г. до 31.08.2020 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 11.09.2020 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 1.08.2020 г. до 31.08.2020 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): **300,6384 MWh** (не е спазен чл. 4, ал. 3, т.3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., където е указано, че се записва „закръглено с точност до третия знак след десетичната запетая“ – т.е. **300,638 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: **0,633 MWh** (верният дробен остатък е в размер на **0,085 MWh**, съгласно поясненията по-горе относно трансформацията на дробния остатък от м. 08/2019 г.);

- 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: **301 бр.** (верният размер е **300 бр.**);

- ОБЩО: **301 бр.** (верният размер е **300 бр.**);

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **301 бр.** (верният размер е **300 бр.**);

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Допусната е техническа грешка от страна на дружеството, дробният остатък за следващ период от месец юни е 0,550 MWh.

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

национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **15,584 MW_e**.
- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-6 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
- Параметрите на **всяка** от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2020V20 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,20%;
 - топлинна ефективност 46,60%;
 - обща ефективност 88,80%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 275 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,23%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,46%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,45%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	300,638	300,638	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) = **78,362 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 62,302 MWh;
 - Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Показателите за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-6 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	424,000	424,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	379,000	379,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1064,088	1064,088	–	–

- Потребена топлинна енергия: **390,000 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-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:

$$379,000 \text{ MWh} - 78,362 \text{ MWh} = \mathbf{300,638 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация 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 **379,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация 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 **379,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **300,638 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
07/2020	194,242	0	194,242	195,085	195	0,085	няма	няма	няма	няма
08/2020	300,638	0	300,638	300,723	300	0,723	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 08/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2020 г. са в размер на **300 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени 300 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 300 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 1.08.2020 г. до 31.08.2020 г.

11. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.09.2020 г. до 30.09.2020 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 9.10.2020 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 1.09.2020 г. до 30.09.2020 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): **511,8336 MWh** (не е спазен чл. 4, ал. 3, т.3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., където е указано, че се записва „закръглено с точност до третия знак след десетичната запетая“ – т.е. **511,834 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: **0,633 MWh** (верният дробен остатък е в размер на **0,723 MWh**, съгласно поясненията по-горе относно трансформацията на дробния остатък от м. 08/2019 г.);

- 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: **512 бр.;**
- ОБЩО: **512 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **512 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Допусната е техническа грешка от страна на дружеството, дробният остатък за следващ период от месец юни е 0,550 MWh.
- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **15,584 MW_e**.
- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-6 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
- Параметрите **на всяка** от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2020V20 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,20%;
 - топлинна ефективност 46,60%;
 - обща ефективност 88,80%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 296 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,57%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,30%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,14%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	511,834	511,834	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) = **100,166 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 29,719 MWh;
 - Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Показателите за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-6 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	706,000	706,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	622,000	622,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1752,235	1752,235	–	–

- Потребена топлинна енергия: **648,000 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-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:

$$622,000 \text{ MWh} - 100,166 \text{ MWh} = \mathbf{511,834 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация 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 **622,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация 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 **622,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **511,834 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
08/2020	300,638	0	300,638	300,723	300	0,723	няма	няма	няма	няма
09/2020	511,834	0	511,834	512,557	512	0,557	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 09/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец септември 2020 г. са в размер на **512 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени 512 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 512 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 1.09.2020 г. до 30.09.2020 г.

12. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.10.2020 г. до 31.10.2020 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 13.11.2020 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 1.10.2020 г. до 31.10.2020 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): **26,6232 MWh** (не е спазен чл. 4, ал. 3, т.3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., където е указано, че се записва „закръглено с точност до третия знак след десетичната запетая“ – т.е. **26,623 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: **0,467 MWh** (верният дробен остатък е в размер на **0,557 MWh**, съгласно поясненията по-горе относно трансформацията на дробния остатък от м. 08/2019 г.);

- 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: **27 бр.;**
- ОБЩО: **27 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **27 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Допусната е техническа грешка от страна на дружеството, дробният остатък за следващ период от месец юни е 0,550 MWh.
- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **15,584 MW_e**.
- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-6 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
- Параметрите **на всяка** от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2020V20 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,20%;
 - топлинна ефективност 46,60%;
 - обща ефективност 88,80%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 171 kJ/nm ³
Средна месечна температура	15,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,27%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,73%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,26%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	26,623	26,623	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) = **5,377 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 90,888 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря**

на Регламента;

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

Показателите за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-6 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	37,000	37,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	32,000	32,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	89,926	89,926	–	–

- Потребена топлинна енергия: **34,000 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-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:

$32,000 \text{ MWh} - 5,377 \text{ MWh} = \mathbf{26,623 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация 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 **32,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация 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 **32,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **26,623 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
09/2020	511,834	0	511,834	512,557	512	0,557	няма	няма	няма	няма

10/2020	26,623	0	26,623	27,180	27	0,180	няма	няма	няма	няма
---------	--------	---	--------	--------	----	-------	------	------	------	------

• От направената справка за м. 10/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2020 г. са в размер на **27 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени **27 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **27 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 1.10.2020 г. до 31.10.2020 г.

13. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.11.2020 г. до 30.10.2020 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 11.12.2020 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 1.11.2020 г. до 30.11.2020 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): **635,0040 MWh** (не е спазен чл. 4, ал. 3, т.3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., където е указано, че се записва „закръглено с точност до третия знак след десетичната запетая“ – т.е. **635,004 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: **0,0902 MWh** (верният дробен остатък е в размер на **0,180 MWh**, съгласно поясненията по-горе относно трансформацията на дробния остатък от м. 08/2019 г.);

• 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: **635 бр.;**
- ОБЩО: **635 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **635 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Допусната е техническа грешка от страна на дружеството, дробният остатък за следващ период от месец юни е 0,550 MWh.
- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **15,584 MW_e**.
- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-6 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
- Параметрите **на всяка** от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2020V20 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,20%;
 - топлинна ефективност 46,60%;
 - обща ефективност 88,80%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 158 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,83%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,97%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,46%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	635,004	635,004	няма	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **144,996 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1,450 MWh;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

Показателите за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-6 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	882,000	882,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	780,000	780,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2173,909	2173,909	–	–

• Потребена топлинна енергия: **830,000 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-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:

$780,000 \text{ MWh} - 144,996 \text{ MWh} = \mathbf{635,004 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация 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 **780,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация 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 **780,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **635,004 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	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	Подаде- ната плюс дробен	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

		продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕПМ	остатък от минал период		период		остатък от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2020	26,623	0	26,623	27,180	27	0,180	няма	няма	няма	няма
11/2020	635,004	0	635,004	635,284	635	0,284	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 11/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2020 г. са в размер на **635 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени **635 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **635 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2020 г. до 30.11.2020 г.**

14. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.12.2020 г. до 31.12.2020 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 13.01.2021 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 1.12.2020 г. до 31.12.2020 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): **1171,7736 MWh** (не е спазен чл. 4, ал. 3, т.3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., където е указано, че се записва „закръглено с точност до третия знак след десетичната запетая“ – т.е. **1171,774 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:

- ЕПМ: **0,0942 MWh** (верният дробен остатък е в размер на **0,284 MWh**, съгласно поясненията по-горе относно трансформацията на дробния остатък от м. 08/2019 г.);

• 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: **1172 бр.**;

▪ **ОБЩО: 1172 бр.;**

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

▪ **За ФСЕС: 1172 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Допусната е техническа грешка от страна на дружеството, дробният остатък за следващ период от месец юни е 0,550 MWh.

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

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

• В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-6 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

– номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;

– електрическа ефективност 42,20%;

– топлинна ефективност 46,60%;

– обща ефективност 88,80%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 158 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,17%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,16%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,91%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1171,774	1171,774	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) = **170,226 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1,450 MWh;
 - Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Показателите за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-6 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1530,000	1530,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1342,000	1342,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3716,026	3716,026	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1400,000 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-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:

$$1342,000 \text{ MWh} - 170,226 \text{ MWh} = \mathbf{1171,774 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация 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 **1342,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация 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 **1342,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1171,774 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
11/2020	635,004	0	635,004	635,284	635	0,284	няма	няма	няма	няма
12/2020	1171,774	0	1171,774	1172,058	1172	0,058	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 12/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 11/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец декември 2020 г. са в размер на **1172 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени **1172 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1172 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 **1.12.2020 г. до 31.12.2020 г.**

14. „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периода от 1.01.2021 г. до 31.01.2021 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 9.02.2021 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от **1.01.2021 г. до 31.01.2021 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): **1322,7672 MWh** (не е спазен чл. 4, ал. 3, т.3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., където е указано, че се записва „закръглено с точност до третия знак след десетичната запетая“ – т.е. **1322,767 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: **0,8678 MWh** (верният дробен остатък е в размер на **0,058 MWh**, съгласно поясненията по-горе относно трансформацията на дробния остатък от

м. 08/2019 г.);

• 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: **1323 бр.** (верният размер е **1322 бр.**);
- ОБЩО: **1323 бр.** (верният размер е **1322 бр.**);

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1323 бр.** (верният размер е **1322 бр.**);

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Допусната е техническа грешка от страна на дружеството, дробният остатък за следващ период от месец юни е 0,550 MWh.

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

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

• В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации – ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-6 и ДВГ-7 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-6	ДВГ-7
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008	27.02.2008	5.05.2008	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 133 kJ/nm ³	34 133 kJ/nm ³	34 133 kJ/nm ³	34 133 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,3°C	5,3°C	5,3°C	5,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,39%	49,39%	49,39%	49,39%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,67%	80,56%	78,39%	78,85%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,84%	20,16%	17,90%	16,28%

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

Марка	ВСИЧКО	Собственост на	Собственост на	Директни електропроводи
-------	--------	----------------	----------------	-------------------------

		ЕСО	ЕРП	по чл. 119, ал. 2
MWh	1322,767	1322,767	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) = **205,233 MWh**;
– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,745 MWh;
 - Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
– подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Показателите за разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	897,000	897,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	707,000	707,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2092,008	2092,008	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	18,000	18,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	17,000	17,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	43,444	43,444	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	799,000	799,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	751,000	751,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1977,336	1977,336	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	67,000	67,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	53,000	53,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	152,186	152,186	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1781,000	1781,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1528,000	1528,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4265,063	4265,063	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1720,000 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 89,000 \text{ MWh}$);

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-6 и ДВГ-7, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

1528,000 MWh – 205,233 MWh = **1322,767 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-6 и ДВГ-7, **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 **1528,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-6 и ДВГ-7, **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1528,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1322,767 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
12/2020	1171,774	0	1171,774	1172,058	1172	0,058	няма	няма	няма	няма
01/2021	1322,767	0	1322,767	1322,825	1322	0,825	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 01/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2021 г. са в размер на **1322 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КП“, гр. Петрич, да бъдат издадени 1322 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1322 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 1.01.2021 г. до 31.01.2021 г.

Изказвания по т.4.:

Докладва Д. Дянков, който каза, че не е имало проблеми от техническо естество при определяне на високоефективната енергия, а оттам на броя на сертификатите през периода от 01.11.2019 г. - 31.01.2021 г. Единствено е възникнал проблем във връзка с дробните остатъци, защото от 01 февруари 2021 г. се издават сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД във връзка с получено писмо от ЕСО ЕАД, че възстановяват „Топлофикация Петрич“ ЕАД на пазара на електрическа енергия. Направена е и проверка в Търговския регистър, която показва, че на 20 януари има съдебно решение, с което са им възстановени правата. Когато е започнало издаването на сертификати през м. февруари, дружеството е имало издадени сертификати за м. юли и м. август 2019 г. Този дробен остатък е бил прехвърлен м. февруари 2021 г., т.е. той вече е употребен. Единственият начин е бил да бъдат анулирани сертификатите до м. юни 2021 г., но работната група не е имала причини за отмяна на сертификати въз основа на разпоредбата на чл. 13 на Наредбата за издаване на сертификати. Затова работната група е започнала от 0 дробните остатъци от м. ноември, а натрупаното като дробни остатъци в края на разглеждания период ще им бъде прибавено през следващия месец, в който подадат заявление. Така дружеството няма да бъде ошетен.

Работната група предлага следното решение:

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 „Топлофикация Петрич“ ЕАД за периодите: (1.11.2019 г. до 31.01.2021 г.) Д. Дянков уточни, че за периода са получавани заявления всеки месец.

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде отразена в двата самостоятелни регистъра за месец ноември и месец декември 2019 г. , както и в „Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2020 г.“ и „Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2021 г.“

И. Н. Иванов каза, че ще е полезно, ако се прочете текстът, където се описва колко са тези сертификати. Непосредствено преди прочетеното от Д. Дянков е записано предложението на работната група, а именно: ... на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени 1322 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1322 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия за периода от 1.01.2021 г. до 31.01.2021 г.

Д. Дянков отговори, че има подробна справка...

И. Н. Иванов каза, че е важно колко броя са сертификатите.

Д. Дянков отговори, че са малко над 12 хил. бр., но всъщност 80% са невалидни и 20% неизползваеми. Според чл. 163б, ал.3, в която пише, че 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 електрическа енергия. При това положение работната група е получила алгоритъм за 2020 г. 1 година и 7 месеца по-късно от нормалното. Издаден е на 03.08.2021 г. за 2020 г. (не са имали алгоритъм за 2020 г.)

И. Н. Иванов каза, че това е алгоритъм, който го издава Министерството на енергетиката.

Д. Дянков уточни, че алгоритъмът е получен на 12 август. С това закъснение, дори на момента да са издадени сертификатите, това означава, че всички преди м. август 2020 г. са невалидни. Срокът, през който са произведени, го има в диспозитива, това е петият ред на електронния сертификат. След м. август те са неизползваеми, защото няма решение за цена. Няма подадено заявление за цена от м. юли 2020 г. до 30.06.2021 г. Тоест тук става дума за издаване на едни сертификати....

И. Н. Иванов попита коя е причината да не подадат заявление за цена, което е в техен интерес.

Д. Дянков отговори, че в следващо заседание на Комисията в състав „Енергетика“ ще се разгледа заявлението им.

И. Н. Иванов каза, че е запознат, това е следващото заседание, но е разпитвал подробно, защото очаква посещение на двамата собственици на „Топлофикация Петрич“ ЕАД и е искал да е напълно информиран.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и 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. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от „Топлофикация Петрич“ ЕАД, за 15 бр. едномесечни периоди на сертифициране в срока от 1.11.2019 г. до 31.01.2021 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 месеците: ноември и декември 2019 г.; януари, февруари, март, април, май, юни, юли, август, септември, октомври, ноември и декември 2020 г.; януари 2021 г. от „Топлофикация Петрич“ ЕАД, както следва:

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 1.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 514,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 528,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 465,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ6: 15,35%;
- номинална ефективност на: ДВГ6: 75,75%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: от ДВГ1 до ДВГ4 на 27.02.2008 г. и от ДВГ5 до ДВГ8 на 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-11-19/000000001 до № ЗСК-29-11-19/000000398.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 1.12.2019 г. ÷ 31.12.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 309 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 563,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 900,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 530,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ6: 18,83%;
- номинална ефективност на: ДВГ6: 79,33%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: от ДВГ1 до ДВГ4 на 27.02.2008 г. и от ДВГ5 до ДВГ8 на 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-12-19/000000001 до № ЗСК-29-12-19/000000416.

3. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за

София“ - Оранжерии, с ЕИК 202637962, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 1.01.2020 г. ÷ 31.01.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 192 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 883,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1503,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 775,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ6: 14,63%;
- номинална ефективност на: ДВГ6: 75,76%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: от ДВГ1 до ДВГ4 на 27.02.2008 г. и от ДВГ5 до ДВГ8 на 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-01-20/000000001 до № ЗСК-29-01-20/000000571.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 1.02.2020 г. ÷ 29.02.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 233 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 860,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2270,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 696,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ6: 14,07%;
- номинална ефективност на: ДВГ6: 75,92%;
- 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: от ДВГ1 до ДВГ4 на 27.02.2008 г. и от ДВГ5 до ДВГ8 на 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-02-20/000000001 до № ЗСК-29-02-20/000000522.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 1.03.2020 г. ÷ 31.03.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 280 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 850,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2400,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 742,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ6: 15,21%;
- номинална ефективност на: ДВГ6: 75,95%;
- 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: от ДВГ1 до ДВГ4 на 27.02.2008 г. и от ДВГ5 до ДВГ8 на 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-03-20/000000001 до № ЗСК-29-03-20/000000575.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 1.04.2020 г. ÷ 30.04.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 355 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 870,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2545,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 719,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ6: 14,43%;
- номинална ефективност на: ДВГ6: 75,64%;
- 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: от ДВГ1 до ДВГ4 на 27.02.2008 г. и от ДВГ5 до ДВГ8 на 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-04-20/000000001 до № ЗСК-29-04-20/000000561.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 1.05.2020 г. ÷ 31.05.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 284 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 815,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1045,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 738,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ6: 16,25%;
- номинална ефективност на: ДВГ6: 75,75%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: от ДВГ1 до ДВГ4 на 27.02.2008 г. и от ДВГ5 до ДВГ8 на 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-05-20/000000001 до № ЗСК-29-05-20/000000585.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 1.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 455 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 835,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 900,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 727,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ6: 16,34%;
- номинална ефективност на: ДВГ6: 75,81%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: от ДВГ1 до ДВГ4 на 27.02.2008 г. и от ДВГ5 до ДВГ8 на 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-06-20/000000001 до № ЗСК-29-06-20/000000549.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 1.07.2020 г. ÷ 31.07.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 305 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 300,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 270,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 230,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ6: 15,77%;
- номинална ефективност на: ДВГ6: 76,88%;
- 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: от ДВГ1 до ДВГ4 на 27.02.2008 г. и от ДВГ5 до ДВГ8 на 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-07-20/000000001 до № ЗСК-29-07-20/000000195.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 1.08.2020 г. ÷ 31.08.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 275 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 424,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 390,000 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 379,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ6: 16,45%;
- номинална ефективност на: ДВГ6: 75,46%;
- 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: от ДВГ1 до ДВГ4 на 27.02.2008 г. и от ДВГ5 до ДВГ8 на 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-08-20/000000001 до № ЗСК-29-08-20/000000300.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 1.09.2020 г. ÷ 30.09.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 296 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 706,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 648,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 622,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ6: 16,14%;
- номинална ефективност на: ДВГ6: 75,30%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: от ДВГ1 до ДВГ4 на 27.02.2008 г. и от ДВГ5 до ДВГ8 на 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-09-20/000000001 до № ЗСК-29-09-20/000000512.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;

- период на производство: 1.10.2020 г. ÷ 31.10.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 171 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 37,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 34,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 32,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ6: 16,26%;
- номинална ефективност на: ДВГ6: 75,73%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: от ДВГ1 до ДВГ4 на 27.02.2008 г. и от ДВГ5 до ДВГ8 на 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-10-20/000000001 до № ЗСК-29-10-20/000000027.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 1.11.2020 г. ÷ 30.11.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 158 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 882,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 830,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 780,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ6: 16,46%;
- номинална ефективност на: ДВГ6: 76,97%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: от ДВГ1 до ДВГ4 на 27.02.2008 г. и от ДВГ5 до ДВГ8 на 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-11-20/000000001 до № ЗСК-29-11-20/000000635.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 1.12.2020 г. ÷ 31.12.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 158 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1530,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1400,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1342,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ6: 17,91%;
- номинална ефективност на: ДВГ6: 78,16%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: от ДВГ1 до ДВГ4 на 27.02.2008 г. и от ДВГ5 до ДВГ8 на 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-12-20/000000001 до № ЗСК-29-12-20/000001172.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 1.01.2021 г. ÷ 31.01.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 133 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1781,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1720,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1528,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 13,84%; ДВГ2: 20,16%; ДВГ6: 17,90%; ДВГ7: 16,28%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,67%; ДВГ2: 80,56%; ДВГ6: 78,39%; ДВГ7: 78,85%;
- 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: от ДВГ1 до ДВГ4 на 27.02.2008 г. и от ДВГ5 до ДВГ8 на 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-01-21/000000001 до № ЗСК-29-01-21/000001322.

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде отразена в двата самостоятелни регистъра за месец ноември и месец декември 2019 г. , както и в „Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2020 г.“ и „Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2021 г.“

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

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 15.10.2021 г. от „Грей Стоун България“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 15.10.2021 г. от „Грей Стоун България“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-273 от 19.10.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 22.10.2021 г. от „Грей Стоун България“ ЕООД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: договор за наем от 29.11.2016 г., сключен с „Ем Ай Ти Ес“ ЕООД, представен в цялост; прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана по години, съгласно чл. 13, ал. 4, т. 1 от НЛДЕ; прогнозни цени и количества за покупка/продажба на природен газ за периода на бизнес плана по години, съгласно чл. 13, ал. 4, т. 2 от НЛДЕ, в енергийни единици (лв./Mwh); копия от сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и доказателства за предоставените от „Грей Стоун България“ ЕООД обезпечения по тях, в случай че имат такива. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 28.10.2021 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 09.11.2021 г. заявителят е представил изисканите данни и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 16.11.2021 г. е представена допълнителна информация.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. „Грей Стоун България“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 15.10.2021 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, което притежава

технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представената справка за актуално състояние към 12.10.2021 г., заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 205865234, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, Община Столична, Район Лозенец, бул. „Джеймс Баучер“ № 103, ет. 1, ап. оф. 3.

„Грей Стоун България“ ЕООД има следния предмет на дейност: внос, износ и дистрибуция на природен газ; изграждане и експлоатация на терминали за компресиране на природен газ; дистрибуция и износ на компресиран газ; транспорт на компресиран газ; изграждане и експлоатация на виртуални газопроводи; търговия с електрическа енергия; разработване и експлоатация на проекти за улично осветление; разработване на ЕСКО проекти; разработване и внедряване на съвременни интернет проекти/включително IoT проекти или т. нар. „Интернетът на нещата“ проекти/. Ако за осъществяване на дейността на дружеството се изисква издаване на лицензии, разрешителни, одобрения и др., същата ще бъде извършвана само след снабдяване със съответния акт.

Капиталът на дружеството е в размер на 1000 (хиляда) лева, разпределен на 100 (сто) дяла, всеки на стойност от 10 (десет) лева, който е внесен изцяло. Едноличен собственик на капитала е „Грейстоун Трейдинг Лимитид“, Малта, чуждестранно юридическо лице. Едноличният собственик на капитала на „Грей Стоун България“ ЕООД управлява и представлява дружеството чрез определен от него управител - Свилен Тонев Баев. Едноличен собственик на капитала на „Грейстоун Трейдинг Лимитид“, Малта е „Вапад Лимитид“, Кипър, с акционер Василиос Пападополу.

Видно от горното, „Грей Стоун България“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

2. Видно от представените декларации от управителя на дружеството, същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството; дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и не му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „Грей Стоун България“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че издаването на лицензия за поискания срок му е необходимо, с оглед инвестиционните му намерения и цели, заложи в бизнес плана, конкурентната среда, която налага плавно навлизане на пазара, и необходимостта от достатъчно време за утвърждаването му като надежден и сигурен партньор.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Грей Стоун България“ ЕООД използва офис, оборудван с офис мебели и организационна техника, находящ се в гр. София, район Лозенец, бул. Джеймс Баучер № 103, ет. 1, офис 3, съгласно договор от 12.10.2021 г. за съвместно използване на материални ресурси (технически средства и софтуер), сключен с „Ем Ай Ти Ес“ ООД за срок от 5 години. „Ем Ай Ти Ес“ ООД е наемател на офис помещението, по силата на сключен договор за наем от 29.11.2016 г. между „Ем Ай Ти Ес“ ООД и „СЕВЕКС ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, собственик на недвижимия имот. Офисът е оборудван с мебели и организационна техника, в т.ч. хардуерни и софтуерни продукти, лазерно и цветно мултифункционално офис устройство и пет броя работни места, необходими на „Грей Стоун България“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. „Грей Стоун България“ ЕООД използва софтуерните продукти Microsoft Windows 10 Home и Microsoft Office Home § Business.

Дейността на дружеството ще се осъществява чрез използването на следните технически средства и софтуер: 2 броя компютри Dell OptiPlex 3040M и преносим компютър MacBook Pro, необходимия хардуер, с процесори Intel Core i3-6100T 3.20GHz и 2.4 GHz Quad-Core Intel Core i5; RAM памет 8192MB DDR3 и Memory – 8GB 2133 Mhz LPDDR3; хард диск SSD 256 GB и операционна система MS Windows 10 Home лицензиран; лазерно мултифункционално офис устройство 3 в 1 Brothor DCP – L2552 DN; цветно мултифункционално устройство Brothor DCP – T300; сървър Supermicro с CPU – Intel(R) Xeon(R), CPU E3-1240 v5 @ 3.50GHzq RAM 16GB. Дружеството е представило Договор от 05.10.2021 г. за аутсорсинг на услуги, свързани с предоставянето на техническа и материална осигуреност на дейността търговия с природен газ на местния и международен пазар с „Телеюником“ С.А., Гърция за срок от 10 години.

Осигурена е свързаност с интернет със скорост до 75 мегабита/секунда и официална електронна поща с електронен адрес: office@graystone.bg, във връзка с което са представени: договор за осигуряване на комуникационни възможности от 12.10.2021 г. между „Грей Стоун България“ ЕООД и „Ем Ай Ти Ес“ ООД; договор № OD-046899 от 04.01.2017 г. между „Ем Ай Ти Ес“ ООД и „ОНЛАЙН ДИРЕКТ“ ЕООД за предоставяне на услугата „достъп до интернет“ и Приложение № 1 към Договор № 504948 от 14.12.2020 г. между А1 и „Ем Ай Ти Ес“ ООД за фиксиран интернет, телевизия и мобилна услуга.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо с изх. № ГХБ 540 от 12.10.2021 г. от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Грей Стоун България“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се посочва, че в случай че „Грей Стоун България“ ЕООД желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, след успешно преминаване на процедура по членство, съгласно приложимите правила за работа на организиран борсов пазар.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Грей Стоун България“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Грей Стоун България“ ЕООД е предоставило: схема на управленската и организационна структура на дружеството; описание на функциите на структурните звена; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняването на лицензионната дейност, в това число: автобиографии и копия на дипломи на управителя и на собственика на капитала; три броя консултантски договори , с лица, които ще бъдат ангажирани пряко в дейността „търговия с природен газ“; автобиографии и копия на дипломи, удостоверяващи квалификацията на персонала за извършване на дейността „търговия с природен газ“; договор за извършване на финансово-счетоводни услуги от 17.10.2019 г.; договор за възлагане на управление от 08.02.2021 г. между Антонис Пагонас, представляващ „Грейстоун Трейдинг Лимитид“, Малта – едноличен собственик на „Грей Стоун България“ ЕООД и Свилен Тонев Баев - управител.

Управленската и организационна структура включва: управител; финансов директор; търговски директор и структурни звена, както следва: „Стратегии и корпоративно развитие“; „Юридически отдел“ и „Кадри и административно-стопански отдел“, ръководени от управителя; „Търговия с природен газ на едро“; „Доставка на природен газ до крайни клиенти“ и „Внос, износ, транзит на природен газ“, ръководени от търговския директор; „Оценка и контрол на риска“ и „Счетоводство“, ръководени от финансовия директор.

Звено „Търговия с природен газ на едро“ осъществява следните дейности: търговски сделки на едро; комуникация с „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД; координация с операторите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „Българска енергийна търговска платформа“ АД; координация с газовите борси в съседните зони; координация със стратегически партньори в съседни държави; участие в търгове за разпределение на търговски права за пренос; изготвяне на дневни номинации на граница; анализ на ценовите нива на борсовите пазари; изготвяне на сетълмент и помощни документи и изготвяне на митнически справки. Звено „Доставка на природен газ до крайни клиенти“ извършва: доставка на природен газ до крайни консуматори; договаряне на количества и цени за всяка сделка с доставчик и консуматор; изготвяне на индивидуални договори за доставка; регистрация на крайни клиенти и потребители; анализ на енергийното потребление и изготвяне на стратегии; изготвяне на справки и отчети до ръководството на дружеството. Звено „Внос, износ, транзит на природен газ“ работи в тясна връзка със звено „Търговия с природен газ на едро“, като координира с него връзката с операторите на газовите борси, комуникацията с газопреносния оператор в частта графици, уведомления, физически номинации, участие в търгове и др.; координира дейността с изнесеното звено в Гърция и впоследствие в Турция, Сърбия, Северна Македония, Румъния и Молдова; наблюдава обявяването на търгове за разпределение на междусистемни права и локализиране на перспективни търговски партньори.

Служителите в структурните звена ще бъдат назначени след получаване на лицензия за търговия с природен газ от дружеството. Към момента дейността по лицензията се осъществява от ръководния персонал (управителят и действителният собственик на капитала Василиос Пападополу) и трима консултанти в областта на търговията с природен газ. Управителят има управленски опит на ръководни позиции в различни дружества, включително в областта на енергетиката.

От представените документи е видно, че персоналот притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен

газ.

„Грей Стоун България“ ЕООД е посочило, че едноличният собственик на капитала „Вапад Лимитид“, Кипър има договор за стратегическо партньорство при доставката и дистрибуцията на природен газ в Р Гърция със „Синтез Грийн Енерджи Сайпрус“ ЛТД, който е титилар на лицензия за внос на природен газ в Гърция за срок от 30 години. От своя страна, „Грей Стоун България“ ЕООД и „Синтез Грийн Енерджи Сайпрус“ ЛТД имат сключено рамково споразумение за сътрудничество от м. септември 2021 г. за доставка на природен газ за България, вкл. на крайни клиенти, на втечен природен газ от терминал „Ревитуса“ в Гърция и доставка в България по ТАР, TANAP, IGB и др. Стратегическите партньори на дружеството са с опит в енергийния бизнес. Заявителят посочва също, че един от основните бъдещи клиенти за покупка на природен газ от „Грей Стоун България“ е „Виртус Инвестмънт“ АД - инвестиционно дружество, което развива проект за изграждане на 148 MW електростанция с комбиниран цикъл в Община Петрич. Дружеството стартира и проект за изграждане на терминал за компресиран природен газ като елемент на виртуални газопроводи в Северна Гърция и Северна Македония. Акционери в дружеството са „Ем Ай Ти Ес“ ООД, „Грей Стоун България“ ЕООД и „Болкан Ютилитис“ АД, чийто мажоритарен акционер е „Синтез Грийн Енерджи Сайпрус“ ЛТД.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Грей Стоун България“ ЕООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

Дружеството е учредено през м. октомври 2019 г. От годишния финансов отчет на „Грей Стоун България“ ЕООД е видно, че дружеството не е извършвало дейност за 2020 г. и съответно не са отчетени приходи. Отчетена е загуба от 1000 лева в резултат на отчетени разходи в размер на 1000 лева. Общата сума на активите на дружеството за 2020 г. е 1000 лева., както и собственият капитал също е в размер на 1000 лв. Нетекущи пасиви не са отчетени за 2020 г., текущите пасиви са 1000 лева.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

Относно паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, „Грей Стоун България“ ЕООД посочва, че дейността на дружеството ще бъде финансирана с привлечени средства: заем от 200 000 евро от собственика и банков заем /овърдрафт/. В случай на необходимост, се посочва, че собственикът на капитала може да предостави заем на дружеството в размер до 1,8 млн. евро, а при непредвидени разходи може да се ползва банкова кредитна линия /овърдрафт/.

„Грей Стоун България“ ЕООД е представило банково удостоверение от „Юробанк България“ АД от 11.10.2021 г. относно наличността на сметката си, която е в размер на 124 616,92 (сто двадесет и четири хиляди шестстотин и шестнадесет) лева. Също така, са представени две нотариално заверени референции от АстроБанк Паблик Къмпани Лимитид от 03.09.2021 г., издадени на Василиос Пападополу и „Вапад Лимитид“, Кипър, относно оборотите по сметките им за периода от 01.01.2020 г. до 03.09.2021 г. в размер на 2 841 720,58 (два милиона осемстотин четиридесет и една хиляда седемстотин и двадесет) евро, съответно в размер на 1 103 806,00 (един милион сто и три хиляди осемстотин и шест) евро.

„Грей Стоун България“ ЕООД е представило сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва: Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 5241 от 04.11.2021 г., Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 5242 от 04.11.2021 г.; Договор за ползване на виртуална търговска точка/ВТТ/ № 5243 от 04.11.2021 г.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Грей Стоун България“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Грей Стоун България“ ЕООД за периода 2022 – 2026 г.

„Грей Стоун България“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

В бизнес плана „Грей Стоун България“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните опасности за дейността си.

Заявителят предвижда да продава природен газ на индустриални консуматори, на едро и на организиран борсов пазар. Прогнозните обеми природен газ за търговия и средните прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни количества за покупка/продажба на природен газ, MWh	106 400	159 600	319 200	2 655 744	2 655 744
Средни прогнозни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	61.09	51.69	42.29	42.29	42.29
Средни прогнозни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	65.78	56.29	46.99	46.99	46.99

Заявителят е посочил, че дружеството планира да увеличава с 10% годишно търгуваните количества във връзка с планираното потребление на свързани фирми и възнамерява да следва следната пазарна стратегия:

- обезпечаване на нуждите от природен газ на свързаната компания „Виртус Инвестмент“ АД за функционирането на терминал за компресиране на природен газ и електростанция с комбиниран цикъл;
- продажба на допълнителни количества на крайни потребители или търговци на природен газ;
- транзитиране на природен газ за нуждите на свързана фирма в Молдова.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Грей Стоун България“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: 310 хил. лв. за 2022 г.; 523 хил. лв. за 2023 г.; 1209 хил. лв. за 2024 г.; 11 076 хил. лв. за 2025 г. и 11 075 хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи са прогнозираны с нарастване от 7000 хил. лв. за 2022 г. на 124 793 хил. лв. за 2026 г. Общите разходи се предвижда да се увеличат от 6656 хил. лв. за 2022 г. на 112 487 хил. лв. за 2026 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: материали; външни услуги; заплати; социални осигуровки; амортизации; себестойност на продадените стоки и други разходи.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от 702 хил. лв. за 2022 г. до 24 700 хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от 73 хил. лв. за

2022 г. на 0 лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството нарастват от 629 хил. лв. за 2022 г. на 24 700 лв. за 2026 г.

Акционерен капитал е в размер на 1000 лева за 2022 г. и остава непроменен до края на периода. Собственият капитал се увеличава от 311 хил. лв. за 2022 г. на 23 809 хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на натрупаната и текущата печалба. Нетекущите пасиви нарастват от 391 хил. лв. за 2022 г. на 891 хил. лв. за 2026 г.

От отчета за паричните потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че постъпленията за оперативна дейност са от клиенти, а плащанията са към доставчици, заплати и осигуровки на персонала, данъци и такси. По отношение на инвестиционна дейност постъпленията са от предвидено финансиране за дълготрайни активи, а плащанията са за придобиване на активи. Паричните наличности в края на всяка година от периода са с положителни стойности.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	7000	9000	15 000	124 793	124 793
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	6656	8419	13 657	112 486	112 487
Счетоводна печалба (хил. лв.)	344	581	1 343	12 307	12 306
Финансов резултат (хил. лв.)	310	523	1 209	11 076	11 075
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	4,26	14,63	127,69	819,94	-
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,80	0,94	2,29	14,72	26,72

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Грей Стоун България“ ЕООД за периода 2022 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойност 4,26 за 2022 г. и се увеличава до 819,94 за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност не може да бъде изчислен, поради това, че не са прогнозираните нетекущи пасиви. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства е със стойност 0,80 за 2022 г. и се изменя на 26,72 през 2026 г. Това показва, че дружеството няма да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, показват, че финансово-икономическото състояние на „Грей Стоун България“ ЕООД ще бъде *добро* за целия период на бизнес плана.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Грей Стоун България“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги, както и за яснота на разпоредбите, в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Грей Стоун България“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „Грей Стоун България“ ЕООД („Дружеството“) и купувачите по договори за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти“), като определят:

1. реда и условията за сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, както и минималното съдържание на договорите;

2. прилагането на процедурите по Правилата за търговия с природен газ, актуални към момента на изпълнение на договора;

3. предоставяните услуги от Дружеството;

4. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;

5. информацията, предоставяна преди сключването на договора относно предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

6. обмена на информация с потребителите на енергийни услуги, включително формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба е: „Грей Стоун България“ ЕООД, с ЕИК 205865234, със седалище и адрес на управление: гр. София, бул. „Джеймс Баучер“ № 103, ет. 1, оф. 3, притежаващо лицензия №...../..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(3) Клиент по смисъла на Правилата е всяко физическо или юридическо лице, сключило договор за покупка на природен газ с Дружеството.

(4) „Грей Стоун България“ ЕООД, в качеството му на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(5) При обслужването на Клиентите си, дружеството спазва следните принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;

2. гарантирана комуникация;

3. съобразяване с желанията на клиента;

4. осигурена информираност на клиента;

5. високо качество на обслужването;

6. конфиденциалност.

Раздел втори „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“

Чл. 2. (1) Дружеството осъществява дейността търговия с природен газ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално (но не само) на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г., Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г. (ПТПГ) и Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ, обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.

(2) Дружеството разработва и използва стандартизирани договори, формуляри и бланки във връзка с работата с Клиентите.

Чл. 3. (1) Дружеството сключва сделки с природен газ въз основа на писмени договори с Клиентите. Индивидуалните договори се придружават от екземпляр Правилата за работа с потребителите на енергийни услуги на дружеството.

(2) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори се правят само с изричното съгласие между Дружеството и Клиента.

Чл. 4. (1) Договорите за доставка на природен газ съдържат следните реквизити:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;

2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;

3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;

5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките в случай на неизпълнение на задължения по договорите за доставка.

(2) Договорите за доставка на природен газ с небитови клиенти съдържат и:

1. програма, съдържаща информация за количествата природен газ, договорени за доставка, в т. ч. по тримесечия, месеци и дни, както и максимално и минимално дневно количество;

2. период от време и условия за доставка на количества природен газ със съответните качествени показатели и параметри, в т.ч. пункт на приемане, предаване и измерване на природния газ;

3. финансови гаранции от страна на клиента, гарантиращи изпълнението на задълженията му по договора за доставка;

(3) Предметът на договорите може да бъде, но без да се ограничава до:

1. покупко-продажба на природен газ;
2. допълнителни услуги, предоставяни от Дружеството, по преноса на природен газ и достъпа на Клиентите до газопредавателната/ газоразпределителната мрежа.

Чл. 5. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

(2) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(3) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 6. Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и Договора между страните.

Раздел трети „Обмен на информация с потребителите“

Чл. 7. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти.

(2) Дружеството поддържа център за работа с Клиенти.

(3) Специализираното звено за работа с Клиенти и центърът за работа с клиенти се намират в офиса на „Грей Стоун България“ ЕООД на адрес: София, бул. „Джеймс Баучер“ № 103, ет. 1, офис 3.

(4) Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация относно работата си с Клиентите, включително адрес, телефон, факс и електронен адрес за контакти от страна на Клиентите.

Чл. 8. Дружеството и Клиентите спазват правилата за конфиденциалност и неразкриване на трети страни на чувствителна търговска информация без писменото съгласие на другата страна.

Чл. 9. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ или друг договор, Клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: име или фирма на потребителя; седалище и адрес; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с Клиента; идентификационен код по ЕИК; данни относно банковата сметка;

2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от Клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на Клиента;

3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/ газоразпределителна мрежа.

(2) Клиентите са длъжни да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в данните по ал. 1 в четиринадесет дневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

(3) След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, Клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките, съгласно ПТПГ.

Чл. 10. (1) Дружеството предоставя приложимите нормативни актове, регламентиращи сключването от него сделки на всеки, който поиска това, и ги публикува на интернет страницата си.

(2) Дружеството своевременно уведомява Клиента за настъпили промени в регулаторната рамка.

Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, молби, сигнали и предложения. Разрешаване на спорове“

Чл. 11. (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения, да проследяват движението им и да бъдат информирани за техния резултат.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид на посочените в чл. 7, ал. 3 адрес, факс и/или електронен адрес.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 5.

(4) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставката на природен газ, по телефон или на електронния адрес на Дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(5) Дружеството има право да остави без движение жалби, молби, сигнали и предложения, ако са подадени анонимно. Ако те са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител, Дружеството писмено указва това на подателя.

Чл. 12. (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;

2. да са посочени името и адресът на подателя (за юридически лица - ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, визиран в жалбата, молбата, сигнала или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането;

4. да са изложени обстоятелствата по случая и при възможност да са предоставени доказателства.

5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) В случай, че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не я поиска във връзка с дейността си.

Чл. 13. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, молбите, сигналите и предложенията на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(3) По жалби, свързани с неточно измерване или с безопасността на доставката на природен газ, Дружеството е длъжно да отговори в срок от 3 работни дни, съответно да предприеме мерки в същия срок.

(4) В случай, че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 2.

Чл. 14. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 13, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 15. (1) Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

(2) В случай, че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е невалиден, отговорът на Дружеството се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до адреса/седалището или електронния адрес за кореспонденция на Клиента, посочени в договора с Дружеството.

(3) Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

(4) В случай, че Клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 16. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Чл. 17. Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които се стреми изчерпателно да изложи пред Клиента своите мотиви за предприети действия, както и да даде всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на един бъдещ спор;

2. участва в инициирани от него или Клиента пред КЕВР производства по доброволно уреждане на спорове с Клиенти по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, обн. ДВ, бр. 33 от 2013 г.

Чл. 18. В случаите когато Дружеството и Клиентът не могат да решат спора по реда на чл. 17, Клиентът или Дружеството могат да отнесат спора за решаване пред компетентния съд.

Раздел пети „Заклучителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ... от и са приложение и неразделна част от лицензия № за дейността „търговия с природен газ“ и са одобрени от КЕВР с решението за издаване на лицензията.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§ 2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т.5.:

Докладва А. Иванова. В Комисията е постъпило заявление от 15.10.2021 г. от „Грей Стоун България“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се е установило следното: Представена е справка за актуално състояние, от която е видно, че заявителят е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон. Видно от представените декларации към заявлението издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ. „Грей Стоун България“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован.

По отношение на технически възможности и материални ресурси са представени информация и договори, доказващи наличието им.

С оглед изпълнение на изискванията за права върху техническа осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от 12.10.2021 г. от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „Грей Стоун България“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността.

Относно човешки ресурси и организационна структура са представени информация и документи, които показват, че дружеството притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Относно финансови възможности и данни за източниците за финансиране, заявителят посочва, че дейността ще бъде реализирана с привлечени средства, а именно заем от 200 000 евро от собственика и банков заем /овърдрафт/.

Към заявлението е представено банково удостоверение от „Юробанк България“ АД относно наличността по сметката на дружеството, както и две референции от АстроБанк Паблик Къмпани Лимитид, издадени на собственика на дружеството.

„Грей Стоун България“ ЕООД е представило сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД - Договор за достъп и пренос, Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор за ползване на виртуална търговска точка.

Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че заявителят притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Към заявлението е приложен бизнес план за периода 2022 – 2026 г., който има изискуемото съдържание съгласно Наредба №3.

Приложен е и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, в който са направени изменения и допълнения, изложени в доклада.

Предвид посоченото и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Грей Стоун България“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов насрочи откритото заседание на Комисията по т. 2 за 30.11.2021 г. от 10.00 часа, в зала IV в сградата на КЕВР.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 5, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1163/19.11.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 15.10.2021 г. от „Грей Стоун България“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 30.11.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Грей Стоун България“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

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

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **девет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 24.09.2021 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД 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;

2. Одобрява сключения между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и Европейската банка за възстановяване и развитие Допълнен и изменен договор за заем от 22.07.2021 г., съгласно представените принципни условия към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 24.09.2021 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 24.09.2021 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД 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;

2. Разрешава на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да сключи с „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпания“ Б.В. Допълнително споразумение № 1 към Договор за кредит № (2018/60) от 03.12.2018 г. съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 24.09.2021 г.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-101 от 24.09.2021 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД 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;

2. Разрешава на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да сключи с „Ийстърн Юропиън Електрик Къмпания“ Б.В. Анекс № 1 към Договор за заем сключен на 28.07.2021 г. съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-101 от 24.09.2021 г.

По т.4. както следва:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от „Топлофикация Петрич“ ЕАД, за 15 бр. едномесечни периоди на сертифициране в срока от 1.11.2019 г. до 31.01.2021 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 месеците: ноември и декември 2019 г.; януари, февруари, март, април, май, юни, юли, август, септември, октомври, ноември и декември 2020 г.; януари 2021 г. от „Топлофикация Петрич“ ЕАД;

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде отразена в двата самостоятелни регистъра за месец ноември и месец декември 2019 г., както и в „Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2020 г.“ и „Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2021 г.“

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1163/19.11.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 15.10.2021 г. от „Грей Стоун България“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 30.11.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Грей Стоун България“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

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

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1159 от 17.11.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-358 от 24.11.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 24.09.2021 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД 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;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1160 от 17.11.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-359 от 24.11.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 24.09.2021 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД 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;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1161 от 17.11.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-360 от 24.11.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-101 от 24.09.2021 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД 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;

4. Доклад № Е-Дк-1191 от 19.11.2021 г. и Решение на КЕВР № С-14 от 24.11.2021 г. - издаване на сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от „Топлофикация Петрич“ ЕАД, за 15 бр. едномесечни периоди на сертифициране в срока от 1.11.2019 г. до 31.01.2021 г.;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1163/19.11.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 15.10.2021 г. от „Грей Стоун България“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
Г. Добрев

.....
Р. Осман

.....
А. Йорданов

.....
В. Владимиров

.....
Г. Златев

.....
Е. Харитонова

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт