



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

ПРОТОКОЛ

№ 51

София, 18.02.2022 година

Днес, 18.02.2022 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Станислав Тодоров.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, М. Димитров – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ и експерти на КЕВР.

С. Тодоров каза, че в дневния ред на закритото заседание са включени шест точки и запита дали има предложения и коментари по отношение на така предложения дневен ред.

Д. Кочков каза, че предлага т. 6 (Доклад с вх. № О-ДК- 76 от 15.02.2022 г. относно определяне на лице за вземане на решения по заявления за достъп до обществена информация, постъпили в Комисията за енергийно и водно регулиране) да стане т. 1 от дневния ред, предвид това, че Комисията може да не успее да приключи заседанието в рамките на час, а в 11:30 часа трябва да участва в заседание с международните регулатори, като вицепрезидент на борда.

С. Тодоров подложи на гласуване направеното предложение от Д. Кочков.

В гласуването по предложението на Д. Кочков участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Предложението е прието с **пет гласа „за“** (Станислав Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

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. № О-ДК- 76 от 15.02.2022 г. относно определяне на лице за вземане на решения по заявления за достъп до обществена информация, постъпили в Комисията за енергийно и водно регулиране.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова, Наталия Кирова,
Силвия Петрова, Надежда Иванова

2. Доклад № Е-Дк-146 от 15.02.2022 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г. от 30 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски; Ивайло Александров; Дориан Дянков

3. Доклад с вх. № Е-Дк-92 от 03.02.2022 г. относно заявление на „Комекес” АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Комекес” АД“, проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Комекес” АД“ и проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Милен Димитров, Ралица Караконова, Пламен Кованджиев, Теодор Хиков, Рада Башлиева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-89 от 03.02.2022 г. относно заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Милен Димитров, Ралица Караконова, Пламен Кованджиев, Теодор Хиков, Рада Башлиева

5. Доклад с вх. № Е-Дк-90 от 03.02.2022 г. относно заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Милен Димитров, Ралица Караконова, Пламен Кованджиев, Теодор Хиков, Рада Башлиева

6. Доклад с вх. № Е-Дк-91 от 03.02.2022 г. относно заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Милен Димитров, Ралица Караконова, Пламен Кованджиев, Теодор Хиков, Рада Башлиева

По т.1. Комисията разглежда доклад с вх. № О-ДК- 76 от 15.02.2022 г. относно определяне на лице за вземане на решения по заявления за достъп до обществена информация, постъпили в Комисията за енергийно и водно регулиране.

По силата на чл. 10, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) регулирането на дейностите в енергетиката и във водоснабдяването и канализацията се осъществява от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), която според чл. 10, ал. 2 от ЗЕ е независим специализиран държавен орган. Като държавен орган, КЕВР прилага Закона за достъп до обществена информация (ЗДОИ) при разглеждането на заявления за достъп до обществената информация, която се създава или се съхранява от Комисията – по аргумент от чл. 3, ал. 1 от ЗДОИ. Съгласно чл. 28, ал. 1 от ЗДОИ заявленията за предоставяне на достъп до обществена информация се разглеждат във възможно най-кратък срок, но не по-късно от 14 дни след датата на регистриране. Срокът за разглеждане на заявленията за достъп до обществена информация може да бъде удължен, но с не повече от 10 дни, когато поисканата в заявлението информация е в голямо количество и е необходимо допълнително време за нейната подготовка - чл. 30, ал. 1 от ЗДОИ, или с не повече от 14 дни, когато исканата обществена информация се отнася до трето лице и е необходимо неговото съгласие за предоставянето ѝ - чл. 31, ал. 1 от ЗДОИ.

Според чл. 30, ал. 2 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация (ПДКЕВРНА) Комисията разглежда и решава въпросите от своята компетентност на заседания, а редът за тяхното насрочване е регламентиран в чл. 33 от ПДКЕВРНА.

Предвид горното, в процедурите по разглеждане на заявленията за достъп до обществена информация от КЕВР следва да се спазят както посочените срокове по ЗДОИ, така и редът за насрочване на заседания на КЕВР. Това в някои случаи би довело до обективна невъзможност за разглеждане в срок на заявленията за достъп до обществена информация, евентуално и до обжалване на мълчалив отказ за предоставяне на достъп до исканата обществена информация.

От друга страна, чл. 28, ал. 2 от ЗДОИ дава възможност на компетентния орган, в случая КЕВР, да определи лице, което да разглежда и да взема решения по постъпилите в Комисията заявления за достъп до обществена информация. Прилагането на тази законова възможност от КЕВР ще доведе до оперативност при разглеждането на заявленията при спазване на законоустановените срокове за

произнасяне.

Въз основа на чл. 28, ал. 2 от ЗДОИ с решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 4, КЕВР е определила Владко Владимиров – член на КЕВР, който да разглежда постъпилите искания и да взема решения за предоставяне или за отказ от предоставяне на достъп до искана обществена информация. С § 7 от Заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката – ЗР на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2022 г., в деня на влизането в сила на този закон – 01.02.2022 г., чрез жребий се прекратява мандата на двама от членовете на КЕВР със стаж в областта на енергетиката, а жребият се провежда в Народното събрание измежду членовете на комисията със стаж в областта на енергетиката, чийто мандат не е изтекъл, по правила, приети от Комисията по енергетика. След проведения жребий по § 7 от ЗР на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2022 г., мандатът на Владко Владимиров като член на КЕВР е прекратен. По тази причина КЕВР следва да разглежда на своите заседания и постъпилите в Комисията заявления за достъп до обществена информация или да определи лице по чл. 28, ал. 2 от ЗДОИ, което да разглежда и да взема решения по тях.

Изказвания по т.1.:

Докладва Н. Кирова. Като държавен орган, КЕВР прилага Закона за достъп до обществена информация при разглеждането на заявления за достъп до обществената информация, която се създава или се съхранява от Комисията. Съгласно чл. 28, ал. 1 от ЗДОИ заявленията за предоставяне на достъп до обществена информация се разглеждат във възможно най-кратък срок, но не по-късно от 14 дни след датата на регистриране. Срокът за разглеждане на заявленията може да бъде удължен, но с не повече от 10 дни, когато поисканата в заявлението информация е в голямо количество и е необходимо допълнително време за нейната подготовка или с не повече от 14 дни, когато исканата обществена информация се отнася до трето лице и е необходимо неговото съгласие за предоставянето ѝ.

Според чл. 30, ал. 2 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията разглежда и решава въпросите от своята компетентност на заседания, а редът за тяхното насрочване е регламентиран в чл. 33 от Правилника.

Предвид горното, в процедурите по разглеждане на заявленията за достъп до обществена информация от КЕВР следва да се спазят както посочените срокове по ЗДОИ, така и редът за насрочване на заседания на КЕВР. Това в някои случаи би довело до обективна невъзможност за разглеждане в срок на заявленията за достъп до обществена информация, евентуално и до обжалване на възможен мълчалив отказ за предоставяне на достъп до исканата обществена информация.

От друга страна, чл. 28, ал. 2 от ЗДОИ дава възможност на компетентния орган, в случая КЕВР, да определи лице, което да разглежда и да взема решения по постъпилите в Комисията заявления за достъп до обществена информация. Прилагането на тази законова възможност от КЕВР ще доведе до оперативност при разглеждането на заявленията при спазване на законоустановените срокове за произнасяне.

Въз основа на чл. 28, ал. 2 от ЗДОИ с решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 4, КЕВР е определила Владко Владимиров – член на КЕВР, който да разглежда постъпилите искания и да взема решения за предоставяне или за отказ от предоставяне на достъп до искана обществена информация. С § 7 от Заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 9 от 2022 г.),

в деня на влизането в сила на този закон – 01.02.2022 г., чрез жребий се прекратява мандата на двама от членовете на КЕВР със стаж в областта на енергетиката, а жребиът се провежда в Народното събрание измежду членовете на Комисията със стаж в областта на енергетиката, чийто мандат не е изтекъл, по правила, приети от Комисията по енергетика. След проведения жребий по § 7 от ЗР на ЗИД на ЗЕ, мандатът на Владко Владимиров като член на КЕВР е прекратен. По тази причина КЕВР следва да разглежда на своите заседания и постъпилите в Комисията заявления за достъп до обществена информация или да определи лице по чл. 28, ал. 2 от ЗДОИ, което да разглежда и да взема решения по тях.

Във връзка с горното и на основание чл. 24, ал. 3, т. 3, б. „г“ и „д“ от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и чл. 28, ал. 2 от Закона за достъп до обществена информация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. *Да разгледа и приеме настоящия доклад.*
2. *Да определи лице, което да разглежда постъпили искания и да взема решения за предоставяне или за отказ от предоставяне на достъп до искана обществена информация.*
3. *Да определи лице, което да разглежда постъпили искания и да взема решения за предоставяне или за отказ от предоставяне на достъп до искана обществена информация, в случай на отсъствие на лицето по т. 2.*

С. Тодоров каза, че иска да предложи членовете на Комисията Д. Кочков и П. Трендафилова да се заемат с тази дейност и да управляват кореспонденцията относно заявления и отговори по заявления за достъп до обществена информация, като допълни, че прецизира предложението: предлага Д. Кочков да изпълнява следните функции – да разглежда постъпилите искания и да взема решения за предоставяне или за отказ, а по т. 3 от проекта на решение (в случай на отсъствие) да бъде заместваан от П. Трендафилова.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 24, ал. 3, т. 3, б. „г“ и „д“ от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и чл. 28, ал. 2 от Закона за достъп до обществена информация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № О-ДК- 76 от 15.02.2022 г. относно определяне на лице за вземане на решения по заявления за достъп до обществена информация, постъпили в Комисията за енергийно и водно регулиране.
2. Определя Димитър Кочков – член на Комисията за енергийно и водно регулиране за лице, което да разглежда постъпили искания и да взема решения за предоставяне или за отказ от предоставяне на достъп до искана обществена информация.
3. Определя Пенка Трендафилова за лице, което да разглежда постъпили искания и да взема решения за предоставяне или за отказ от предоставяне на достъп до искана обществена информация, в случай на отсъствие на лицето по т. 2.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Станислав Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката и **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „МБАЛ – Търговище“ АД; „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Алт Ко“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Нова Пауър“ ЕООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Габрово“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-146 от 15.02.2022 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. 9 от 1.02.2022 г., в сила от 1.02.2022 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

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

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

Сертификатът съдържа:

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

9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;
10. вида на националната схема за подпомагане;
11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;
12. датата и държавата на издаване;
13. уникален идентификационен номер.

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

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

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

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

Следва да се има предвид, че от **2.02.2021 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – **с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 2.02.2021 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране – това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена. За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-94 от 20.05.2019 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) да бъде изкупувана от общественият доставчик

(ОД) и/или крайните снабдители (КС), **съгласно реда по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**, и съответно кои производители да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, **съгласно реда по чл. 162а. от ЗЕ**.

Следва да се има предвид изискването на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите – не по-късно от 20-о число на месеца, съгласно чл. 36и, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 500 kW и над 500 kW** да си получат навреме компенсациите (в края на месеца след производството). Поради сравнително малкия брой централи, оставащи за изкупуване по преференциални цени на тяхната електрическа енергия от ВЕКП от обществения доставчик и/или крайните снабдители (с инсталирана мощност под 500 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период те са следните дружества и/или централи:

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

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД;
3. „Овердрайв“ АД;
4. „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД;

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

5. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
6. „Алт Ко“ АД;
7. „Топлофикация-Разград“ АД;
8. „Топлофикация-ВТ“ АД;
9. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
10. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
11. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
12. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
13. „Инертстрой-Калето“ АД;
14. „Нова Пауър“ ЕООД;
15. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
16. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
17. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
18. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
19. „Когрийн“ ООД;
20. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД;
21. „Топлофикация-Перник“ АД;
22. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
23. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
24. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
25. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
26. „Брикел“ ЕАД;
27. „Топлофикация-Сливен“ ЕАД;
28. „Топлофикация Русе“ ЕАД;
29. „Солвей Соди“ АД;
30. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

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

След месец октомври 2020 г. регистрите на издадените сертификати се публикуват на електронната страница на КЕВР в обобщен файл на Excel, който съдържа в себе си всички месечни регистри и освен това има таблица, която изтегля няколко важни параметъра за всяко дружество, като ги изчислява и обобщава на годишна база. За 2022 г. този файл се публикува с наименование **„Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2022 г.“**, като ежесечно се обновява с попълнените данни на регистъра за съответния месец.

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

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

1. „МБАЛ – Търговище“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-3 от 8.02.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода **от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **0,562 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,723 MWh**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни

остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **1 бр.**;
- ОБЩО: **1 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ

следните сертификати за произход:

- За „Енерго-Про Продажби“ АД: **1 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 0,104 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW_t;
- електрическа ефективност 35,9%;
- топлинна ефективност 53,8%;
- обща ефективност 89,7%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 330 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-0,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,31%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,03%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,93%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	0,562	няма	0,562	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 = **2,888 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7,220	7,220	–	–
Електрическа енергия	MWh	3,450	3,450	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	13,007	13,007	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **7,220 MWh**.

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

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

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

$$3,450 \text{ MWh} - 2,888 \text{ MWh} = \mathbf{0,562 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3,450 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3,450 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **0,562 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 месеца	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месеца	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
10/2021	3,146	0	няма	няма	няма	няма	3,146	3,723	3	0,723
01/2022	0,562	0	няма	няма	няма	няма	0,562	1,285	1	0,285

• От направената справка за м. 01/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец януари 2022 г. са в размер на **1 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени **1 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **1 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

2. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-10 от 7.02.2022 г. в КЕВР, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г., отбелязана

в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**
 - Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:
 - Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **335,163 MWh**;
 - Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:
 - ЕРМ: **0.517 MWh** (*верният дробен остатък е в размер на 0,700 MWh*);
 - Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
 - ЕРМ: ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД – **335 бр.**;
 - **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **335 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,495 MW_e**;
- В централата ТЕЦ „Стамболийски“ в гр. Стамболийски през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) и се състои от един бутален газов двигател, тип GMS 212 GS-N.LC, производство на фирмата GE JENBAHER – Австрия. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 0,495 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW_t;
 - електрическа ефективност 38%;
 - топлинна ефективност 50%;
 - обща ефективност 88%;
 - Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 296 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,47%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%

Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,79%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,26%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	335,163	няма	335,163	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) = **32,837 MWh**;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	488,000	488,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	368,000	368,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	997,764	997,764	–	–

- Потребена топлинна енергия: **473,000 MWh**;

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

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

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

$368,000 \text{ MWh} - 32,837 \text{ MWh} = \mathbf{335,163 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **368,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **368,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **335,163 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 про- даж- 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
12/2021	325,922	0	няма	няма	няма	няма	325,922	326,700	326	0,700
01/2022	335,163	0	няма	няма	няма	няма	335,163	335,863	335	0,863

• От направената справка за м. 01/2022 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 „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец януари 2022 г. са в размер на **335 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени 335 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 335 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

3. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32 от 14.02.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода **от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **16,532 MWh** (*верният размер е 16,352 MWh*);

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

- **ЕРМ: 0,424 MWh;**

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

- **ЕРМ: 16 бр.**

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

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

- За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **16 бр.**

Забележка: Допусната е техническа грешка в Заявлението и справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., където е нанесено като нетно количество по ЕРМ в размер на **16,532 MWh**, а в двустранния протокол за търговско мерене на изходния електромер е записано количество в размер на **16,352 MWh** (огледален образ на единиците и десетиците от дробната част).

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ е **0,250 MW_e**.

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1, представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

• Когенераторът е със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;
- електрическа ефективност 37,10%;
- топлинна ефективност 48,40%;
- обща ефективност 85,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 296 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,44%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,24%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,67%

Забележка: Верните стойности за: „К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ“ – **47,43%**; „ ΔF “ – **15,69%**. При останалите данни няма промяна от грешно записаната стойност в справка на нетното количество от ВЕКП спрямо двустранния протокол за търговско мерене.

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	16,532	няма	16,532	няма

Забележка: В двустранния протокол за търговско мерене на изходния електромер е записано количество в размер **16,352 MWh**.);

• 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 = **32,889 MWh** (верният размер е **33,069 MWh**);

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	66,718	66,718	–	–
Електрическа енергия	MWh	49,421	49,421	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	150,361	150,361	–	–

• Потребена топлинна енергия: **66,718 MWh**.

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

• Нанесено е грешно нетно количество по ЕРМ в размер на **16,532 MWh**, а в двустранния протокол за търговско мерене на изходния електромер е записано количество в размер на **16,352 MWh** (огледален образ на единиците и десетиците от дробната част).

След констатацията на неточностите и несъответствията, са предприети следните действия за поправянето им:

• Попълнена е от работната група коригирана справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. с правилното нетно количество от ВЕКП по ЕРМ;

• След попълването се получават промени в следните параметри (при останалите няма промяна):

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **33,069 MWh**;
- К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ = **47,43%**;
- $\Delta F = 15,69\%$;

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

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

$$49,421 \text{ MWh} - 33,069 \text{ MWh} = \mathbf{16,352 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **49,421 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка

инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **49,421 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16,352 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 про- даж- 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
12/2021	19,889	0	няма	няма	няма	няма	19,889	20,424	20	0,424
01/2022	16,352	0	няма	няма	няма	няма	16,352	16,776	16	0,776

- От направената справка за м. 01/2022 г., използваща данните от предходните периоди (м. 12/2020 г.), за които централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 500 kW – за месец януари 2022 г. са в размер на **16 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **16 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **16 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

4. „УМБАЛ - Проф. д-р Стоян Киркович“ АД

„Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД („УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД) със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с **ЕИК 123535874**, е юридическо лице, което

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-45 от 7.02.2022 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г. от производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, отбелязани в заявлението като:

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

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

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **89,254 MWh;**

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

▪ **ЕРМ: 0,209 MWh;**

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

▪ **ЕРМ: 89 бр;**

▪ **ОБЩО: 89 бр;**

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

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

▪ За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **89 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,150 MW_e**.

• През разглеждания период в производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като целият когенерационен модул е UPB 926 TC-N-E на фирмата „UPB Energy gmbh“ – Германия, оборудван с газо-бутален двигател тип In-Line на фирмата Libcher и електрически генератор тип „MJB 250“ на фирмата Mareli.

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,150 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,202 MW_t;
- електрическа ефективност 35,35 %;
- топлинна ефективност 47,51 %;

– обща ефективност 82,86 %;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.05.2011 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,50%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,19%
Изискване за ΔF	$\geq 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,53%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	89,254	няма	89,254	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 = **4,374 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за производство = 1,423 MWh;

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	127,624	127,624	–	–
Електрическа енергия	MWh	93,628	93,628	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	265,958	265,958	–	–

• Потребена топлинна енергия: **127,624 MWh**.

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

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

дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

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

$$93,628 \text{ MWh} - 4,374 \text{ MWh} = 89,254 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **93,628 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво), като количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **93,628 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **89,254 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2021	92,490	0	няма	няма	няма	няма	92,490	93,209	93	0,209
01/2022	89,254	0	няма	няма	няма	няма	89,254	89,463	89	0,463

- От направената справка за м. 01/2022 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 „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 в кореспонденция с ч. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец януари 2022 г. са в размер на **89 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора, за централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“, да бъдат

издадени 89 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 89 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

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

5. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-27** от **9.02.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **116,411 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,963 MWh;**

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

- ЕРМ: **117 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **117 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

Параметрите на инсталацията са:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 434 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,39%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,02%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,96%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	116,411	няма	116,411	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 = **188,489 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

Регламента;

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	365,880	365,880	–	–
Електрическа енергия	MWh	304,900	304,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	798,391	798,391	–	–

• Потребена топлинна енергия: **504,203 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 139,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$304,900 \text{ MWh} - 188,489 \text{ MWh} = \mathbf{108,568 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **304,900 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **304,900 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **116,411 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.	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

		119, ал. 2 от ЗЕ								
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2021	108,568	0	няма	няма	няма	няма	108,568	108,963	108	0,963
01/2022	116,411	0	няма	няма	няма	няма	116,411	117,374	117	0,374

• От направената справка за м. 01/2022 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 „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец януари 2022 г. са в размер на **117 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **117 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **117 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

6. „Алт Ко“ ООД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-1** от **11.02.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ за периода на издаване на сертификати от **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

▪ **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1385,382 MWh**

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

▪ **ЕРМ: 0,058 MWh;**

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

- ЕРМ: **1385 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **1385 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ е **1,85 MW_e**;

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

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

- Номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;
- Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW_t;
- Електрическа ефективност 43,4%;
- Топлинна ефективност 42,8%;
- Обща ефективност 86,2%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	12.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	36 004 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,65%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,30%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,08%

Забележка: Забелязана е грешка при изчисляването на осреднената долна работна калоричност (ОДРК), като вярната стойност е $8228 \text{ kcal/nm}^3 = 34\,443 \text{ kJ/nm}^3$.

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1385,382	няма	1385,382	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) = **10,623 MWh**

– Езакуп. за произв. = 0,410 MWh.

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1431,355	1431,355	–	–
Електрическа енергия	MWh	1396,005	1396,005	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3657,745	3657,745	–	–

Забележка: Във връзка с корекцията на ОДРК се получава разлика при стойността за „Еквивалентна енергия на горивото“, като вярната е **3499,745 MWh**. При стойностите за „Полезна топлинна енергия“ и „Електрическа енергия“ няма разлика.

• Потребената топлинна енергия е: **1431,355 MWh**.

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

• Невярна стойност за ОДРК, където вярната е: $8228 \text{ kcal/nm}^3 = 34\,443 \text{ kJ/nm}^3$.

След корекцията в справката на несъответствието, са получени следните изменения в параметрите:

• Попълнена е от работната група коригирана справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. с правилната стойност за ОДРК;

• След попълването се получават промени в следните параметри (при останалите няма промяна):

– Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{80,80\%}$;

– $\Delta F = \mathbf{22,59\%}$;

– За „Еквивалентна енергия на горивото“:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЦО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3657,745	3657,745	—	—

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

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

$$1396,005 \text{ MWh} - 10,623 \text{ MWh} = \mathbf{1385,382 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1396,005 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1396,005 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1385,382 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
12/2021	1387,473	0	няма	няма	няма	няма	1387,473	1388,058	1388	0,058
01/2022	1385,382	0	няма	няма	няма	няма	1385,382	1385,440	1385	0,440

- От направената справка за м. 01/2022 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 „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), който се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за

месец януари 2022 г. са в размер на **1385 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „АЛТ КО“ ООД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени **1385 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1385 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 **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**

7. „Топлофикация – Разград” АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4 от 11.02.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“ за периода от **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2091,088 MWh;**

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

- **ЕРМ: 0,538 MWh;**

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

- **ЕРМ: 2091 бр.;**

- **ОБЩО: 2091 бр.;**

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

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

- **За ФСЕС: 2091 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Разград“ е **3,041 MW_e**.

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип ВНКW JMS 620 GS-N.LC производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 250 kJ/nm ³
Средна месечна температура	1,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,05%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,40%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,45%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2091,088	няма	2091,088	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **159,412 MWh**;

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

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

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

Регламента;

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2156,300	2156,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	2250,500	2250,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5621,224	5621,224	–	–

• Потребена топлинна енергия: **4947,601 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 3843,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$2250,500 \text{ MWh} - 159,412 \text{ MWh} = \mathbf{2091,088 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2250,500 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2250,500 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2091,088 MWh**.

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

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

		при 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
12/2021	2069,307	0	няма	няма	няма	няма	2069,307	2069,538	2069	0,538
01/2022	2091,088	0	няма	няма	няма	няма	2091,088	2091,626	2091	0,626

• От направената справка за м. 01/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от БЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от БЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **2091 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **2091 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 2091 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

8. „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-6 от 9.02.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода **от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1616,555 MWh;**

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

▪ ЕРМ: **0,019 MWh;**

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

- ЕРМ: **1616 бр.**
- ОБЩО: **1616 бр.**
 - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **1616 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e**.

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

- номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 288 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,15%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,52%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,73%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1616,555	няма	1616,555	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) = **259,207 MWh**;
- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 42,199 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 20 kV – **0,914 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1906,379	1906,379	–	–
Електрическа енергия	MWh	1875,762	1875,762	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4878,750	4878,750	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4282,216 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 2518,000 \text{ MWh}$ и $Q_{\text{ппк}} = 2496,525 \text{ MWh}$).

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

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

$$1875,762 \text{ MWh} - 259,207 \text{ MWh} = \mathbf{1616,555 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1875,762 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1875,762 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1616,555 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За 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 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
12/2021	1766,160	0	няма	няма	няма	няма	1766,160	1767,019	1767	0,019
01/2022	1616,555	0	няма	няма	няма	няма	1616,555	1616,574	1616	0,574

• От направената справка за м. 01/2022 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-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **1616 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **1616 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **1616 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

9. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерии комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37** от **10.02.2022 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерии 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в

заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**
 - Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:
 - Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2671,548 MWh;**
 - Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:
 - **ЕРМ: 0,848 MWh;**
 - Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
 - **ЕРМ: 2672 бр.;**
 - **ОБЩО: 2672 бр.;**
- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - **За ФСЕС: 2672 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,944 MW_e**;

• В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

- номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20%;
- обща ефективност 84,50%;

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

- номинална електрическа мощност 0,900 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW_t;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;

– обща ефективност 85,10%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	12.09.2015 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 300 kJ/nm ³	34 300 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,7°C	2,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,01%	50,01%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,00%	79,14%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,54%	18,12%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2671,548	няма	2671,548	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **140,459 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2152,172	2152,172	–	–
Електрическа енергия	MWh	2158,554	2158,554	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5598,589	5598,589	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	689,756	689,756	–	–
Електрическа енергия	MWh	653,453	653,453	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1697,273	1697,273	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2841,928	2841,928	–	–
Електрическа енергия	MWh	2812,007	2812,007	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7295,861	7295,861	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2841,928 MWh**.

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

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

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

$$2812,007 \text{ MWh} - 140,459 \text{ MWh} = \mathbf{2671,548 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация – ДВГ-1, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2812,007 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация – ДВГ-1, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2812,007 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2671,548 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадена нетна ЕЕ плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадена нетна ЕЕ плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2021	2706,936	0	няма	няма	няма	няма	2706,936	2707,848	2707	0,848
01/2022	2671,548	0	няма	няма	няма	няма	2671,548	2672,396	2672	0,396

• От направената справка за м. 01/2022 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 „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжевия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **2672 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжеви Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжевия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 2672 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2672 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

10. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжевиен комплекс-200 дка“

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-38 от 10.02.2022 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“, намираща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3265,686 MWh;**

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

▪ ЕРМ: **0,960 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8

от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **3266 бр.**;
- ОБЩО: **3266 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **3266 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **4,871 MWe**.

• В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-2) с газо-бутален двигател:

1) Инсталация ДВГ-1 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-N. LC“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Stamford“ тип HVSI 804 X. Параметрите са:

- номинална електрическа мощност 2,679 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW_t;
- електрическа ефективност 43,60 %;
- топлинна ефективност 41,70 %;
- обща ефективност 85,30 %;

2) Инсталация ДВГ-2 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-NL“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип LSA 53 VL 85. Параметрите са:

- номинална електрическа мощност 2,192 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW_t;
- електрическа ефективност 42,50 %;
- топлинна ефективност 42,90 %;
- обща ефективност 85,40 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	23.10.2013	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 300 kJ/nm ³	34 300 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,7°C	2,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,01%	50,01%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,62%	79,82%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,75%	19,30%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3265,686	няма	3265,686	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) = **171,156 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1760,814	1760,814	–	–
Електрическа енергия	MWh	1849,891	1849,891	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4603,460	4603,460	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1576,743	1576,743	–	–
Електрическа енергия	MWh	1556,155	1556,155	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3850,620	3850,620	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3366,004	3366,004	–	–
Електрическа енергия	MWh	3436,842	3436,842	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8653,550	8653,550	–	–

- Потребена топлинна енергия: **3366,004 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 Енето:

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

3436,842 MWh – 171,156 MWh = **3265,686 MWh** – отговаря на цялата Енето.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3436,842 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3436,842 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3265,686 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 над квотата от решението за цени	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 до размера на квотата	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2021	3236,520	0	няма	няма	няма	няма	3236,520	3236,960	3236	0,960
01/2022	3265,686	0	няма	няма	няма	няма	3265,686	3266,646	3266	0,646

- От направената справка за м. 01/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се **издават** до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за компенсиране, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **3266 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат

издадени 3266 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3266 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

11. „Оранжеви-Гимел II“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-44 от 10.02.2022 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжеви Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1811,696 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,253;**

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

- ЕРМ: **1811 бр.;**

- ОБЩО: **1811 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **1811 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

получавало и никакъв друг вид подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MWe**;

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

- номинална електрическа мощност 3,044 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 84,50 %.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталации/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталации/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 288 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,98%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,24%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,90%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1811,696	няма	1811,696	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) = **94,978 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1901,037	1901,037	–	–
Електрическа енергия	MWh	1906,674	1906,674	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4866,797	4866,797	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1901,037 MWh**.

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

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

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

$1906,674 \text{ MWh} - 94,978 \text{ MWh} = \mathbf{1811,696 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1906,674 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1906,674 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1811,696 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	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

		при 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
12/2021	1745,552	0	няма	няма	няма	няма	1745,552	1746,253	1746	0,253
01/2022	1811,696	0	няма	няма	няма	няма	1811,696	1811,949	1811	0,949

• От направената справка за м. 01/2022 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 „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **1811 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени **1811 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1811 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**

12. „Оранжерии-Петров дол“ ООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **10.02.2022 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.02.2022 г. до 31.01.2022 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

▪ **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 944,045 MWh;**

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

▪ **ЕРМ: 0,0,084 MWh;**

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

- ЕРМ: **944 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **944 бр.**

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **2,000 MW_e**;

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

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW_t;
- мощност на енергоносителя 4,581 MW;
- електрическа ефективност 43,66 %;
- топлинна ефективност 43,16 %;
- обща ефективност 86,82 %.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 313 kJ/nm ³
Средна месечна температура	1,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,28%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,48%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,14%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	944,045	няма	944,045	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) = **47,202 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1121,000	1121,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	991,247	991,247	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2470,956	2470,956	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1121,000 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 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:

$991,247 \text{ MWh} - 47,202 \text{ MWh} = \mathbf{944,045 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **991,247 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **991,247 MWh**;

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

944,045 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 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2021	1185,165	0	няма	няма	няма	няма	1185,165	1186,084	1186	0,084
01/2022	944,045	0	няма	няма	няма	няма	944,045	944,129	944	0,129

• От направената справка за м. 01/2022 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 „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **944 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени **944 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **944 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 **1.02.2022 г. до 31.01.2022 г.**

13. „Инертстрой-Калето“ АД

„Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с **ЕИК 106028833**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-46** от **8.02.2022 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2287,516 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,785 MWh**;

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

- ЕРМ: **2288 бр.**

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **2288 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,358 MW_e**;

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

- номинална електрическа мощност – 3,358 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 3,158 MW_t;
- електрическа ефективност 42,10 %;
- топлинна ефективност 44,70 %;
- обща ефективност 86,80 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.11.2021 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 288 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,63%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	88,25%

Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	25,33%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2287,516	няма	2287,516	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) = **74,400 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2507,783	2507,783	–	–
Електрическа енергия	MWh	2361,916	2361,916	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5518,334	5518,334	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2507,783 MWh**.

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

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

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

$2361,916 \text{ MWh} - 74,400 \text{ MWh} = \mathbf{2287,516 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2361,916 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2361,916 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2287,516 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
12/2021	2339,966	0	няма	няма	няма	няма	2339,966	2340,785	2340	0,785
01/2022	2287,516	0	няма	няма	няма	няма	2287,516	2288,301	2288	0,301

• От направената справка за м. 01/2022 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 „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **2288 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени 2288 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2288 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

14. „Нова Пауър“ ЕООД

„Нова-Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България,

гр. Пловдив 4000, р-н Северен, ул. „Анри Барбюс“ № 5А, с **ЕИК 205061272** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-36 от 10.02.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“, находяща се в гр. Сливен, квартал „Речица“ за периода **от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **881,548 MWh**;

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

- **ЕРМ: 0,331 MWh**;

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

- **ЕРМ: 881 бр.**

- **ОБЩО: 881 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **881 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, „З-Пауър“ ООД е декларирало, че на **16.06.2011 г.** е получена европейска инвестиционна помощ по мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от **Държавен фонд „Земеделие“** в размер на **2 899 999 лв.** Не е получавало друг вид подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане. Към настоящото Заявление „Нова Пауър“ ЕООД е приложило Декларации, че не е получавана подкрепа от европейски фондове и национални схеми на подпомагане. Обаче, въпреки че дружеството е с промяна в наименованието и собствеността, то както в чл. 163б, ал. 2, т. 8, 9 и 10 от ЗЕ, така и в чл. 4, ал. 4, т. 11 и 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., е указано, че декларацията се отнася **за инсталацията** (енергийния обект) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, а тя е една и съща. Освен това двете дружества са с един и същи ЕИК.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата ТЕЦ „Оранжерии“ гр. Сливен е **2,430 MW_e**.

• В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „JMS 616 GS-N.L“, производство на „GE

ЈЕНВАНЕР“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – 2,430 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,349 MW_t;
- електрическа ефективност 44,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 86,5 %.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	7.01.2011 г..
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 305 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,09%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,08%
Изискване за ΔF	$>10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,13%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	881,548	няма	881,548	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **27,217 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩИ показатели за централата с ДВГ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	949,155	949,155	–	–
Електрическа енергия	MWh	908,765	908,765	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2291,474	2291,474	–	–

- Потребена топлинна енергия: **949,155 MWh**.

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

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

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

$$908,765 \text{ MWh} - 27,217 \text{ MWh} = \mathbf{881,548 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **908,765 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **908,765 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **881,548 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ/ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месеца	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месеца	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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2021	1188,524	0	няма	няма	няма	няма	1188,524	1189,331	1189	0,331
01/2022	881,548	0	няма	няма	няма	няма	881,548	881,879	881	0,879

- От направената справка за м. 01/2022 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 „Нова Пауър“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната**

мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **881 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление, гр. Костинброд, област Софийска, за централа ТЕЦ „Оранжерии“, намираща се в гр. Сливен, квартал „Речица“, да бъдат издадени 881 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 881 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5 от 10.02.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода от **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3796,440 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,733 MWh;**

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

- ЕРМ: **3797 бр.;**
 - ОБЩО: **3797 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **3797 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,24 MW_e**;
- През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ е била в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от която се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор и има следните стойности:
 - номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;
 - електрическа ефективност 40%;
 - топлинна ефективност 41%;
 - обща ефективност 81%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталации/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 287 kJ/nm ³	34 287 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,72°C	2,72°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,94%	49,94%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,25%	80,14%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,14%	19,81%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3796,440	няма	3796,440	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) = **269,060 MWh**;

- закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,240 \text{ MWh}$.

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

производство на електрическа енергия:

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, 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	2142,000	2142,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2056,900	2056,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5580,217	5580,217	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2016,000	2016,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2008,600	2008,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5022,049	5022,049	–	–

Показатели за инсталация ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4158,000	4158,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4063,500	4063,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 602,266	10 602,266	–	–

• Потребена топлинна енергия: **6799,240 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 5120,607 \text{ MWh}$).

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

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

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

$4063,500 \text{ MWh} - 269,060 \text{ MWh} = \mathbf{3796,440 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4063,500 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4063,500 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3796,440 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 про- даж- 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
12/2021	3797,004	0	няма	няма	няма	няма	3797,004	3797,733	3797	0,733
01/2022	3796,440	0	няма	няма	няма	няма	3796,440	3797,173	3797	0,173

• От направената справка за м. 01/2022 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-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **3797 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **3797 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **3797 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 **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**

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

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

№ И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025 от 07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-40 от 10.02.2022 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1222,601 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,183 MWh;**

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

- ЕРМ: **1222 бр.**

- ОБЩО: **1222 бр.**

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

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

- За ФСЕС: **1222 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;
- електрическа ефективност 43,50%;
- топлинна ефективност 41,60%;
- обща ефективност 85,10%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калорийност на горивото	34 288 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,72°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,81%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,75%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,71%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1222,601	няма	1222,601	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) = **204,399 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 6,487 \text{ MWh}$.

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 – отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1188,000	1188,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1427,000	1427,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3407,162	3407,162	–	–

• Потребена топлинна енергия: **7361,535 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 8861,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$1427,000 \text{ MWh} - 204,399 \text{ MWh} = 1222,601 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1427,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1427,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1222,601 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
12/2021	1270,043	0	няма	няма	няма	няма	1270,043	1270,183	1270	0,183
01/2022	1222,601	0	няма	няма	няма	няма	1222,601	1222,784	1222	0,784

- От направената справка за м. 01/2022 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–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **1222 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1222 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **1222 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

17. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21** от **8.02.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода от **1.01.2022 г. до 31.01.2022 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) – **8687,275 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: **0,844 MWh**;

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

- ЕПМ: **8688 бр.**;

- ОБЩО: **8688 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **8688 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **17,764 MW_e**.

- В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в

експлоатация пет инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-6) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка с инсталиран газов бутален двигател тип 16V25SG, производство на WARTSILA и електрически генератор;

- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** са:
 - номинална електрическа мощност 3,120 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,45%;
 - топлинна ефективност 45,75%;
 - обща ефективност 83,20%.
- Параметрите на инсталация **ДВГ-4** са:
 - номинална електрическа мощност 2,800 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,13%;
 - топлинна ефективност 45,03%;
 - обща ефективност 82,16%.
- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-5 и ДВГ-6** са:
 - номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,01%;
 - топлинна ефективност 44,79%;
 - обща ефективност 81,8%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 280 kJ/nm ³	34 280 kJ/nm ³	34 280 kJ/nm ³	34 280 kJ/nm ³	34 280 kJ/nm ³	34 280 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	4,0°C	4,0°C	4,0°C	4,0°C	4,0°C	4,0°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,85%	49,85%	49,85%	49,85%	49,85%	49,85%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,45%	83,25%	79,42%	82,57%	82,34%	84,32%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,90%	22,19%	18,94%	21,68%	20,59%	21,23%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8687,275	8687,275	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) = **1082,318 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на всяка от инсталациите, както и обобщените **брутни** данни за централата, **получени при прилагането на Методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1856,494	1856,494	–	–
Електрическа енергия	MWh	1802,500	1802,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4548,228	4548,228	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1930,744	1930,744	–	–
Електрическа енергия	MWh	1808,187	1808,187	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4491,228	4491,228	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1680,669	1680,669	–	–
Електрическа енергия	MWh	1642,438	1642,438	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4184,179	4184,179	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1839,193	1839,193	–	–
Електрическа енергия	MWh	1741,500	1741,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4336,647	4336,647	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1424,031	1424,031	–	–
Електрическа енергия	MWh	1250,093	1250,093	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3247,538	3247,538	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1934,512	1934,512	–	–
Електрическа енергия	MWh	1524,875	1524,875	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4102,784	4102,784	—	—
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 665,643	10 665,643	—	—
Електрическа енергия	MWh	9769,593	9769,593	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	24 910,605	24 910,605	—	—

- Потребена топлинна енергия: **19 983,342 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 16\,049,935\text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$9769,593\text{ MWh} - 1082,318\text{ MWh} = \mathbf{8687,275\text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **9769,593 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **9769,593 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8687,275 MWh**.

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

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

		при 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
12/2021	8683,590	0	8683,590	8683,844	8683	0,844	няма	няма	няма	няма
01/2022	8687,275	0	8687,275	8688,119	8688	0,119	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 01/2022 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-Бургас“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **8688 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **8688 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **8688 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 **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**

18. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с **ЕИК 103195446**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., изменена с решения: № И1-Л-041-02 от 13.06.2005 г., № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. и № И3-Л-041 от 05.12.2011г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **10.02.2022 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода от **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 7805,695 MWh;

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

- ЕРМ: **0,391 MWh**;
 - Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
- ЕРМ: **7806 бр.**;
- ОБЩО: **7806 бр.**;
 - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
- За ФСЕС: **7806 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **11,180 MW_e**.

- В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации – ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

- номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;
- електрическа ефективност 42,80 %;
- топлинна ефективност 42,70 %;
- обща ефективност 85,50 %;

- Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-F02 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 2,430 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;
- електрическа ефективност 42,70 %;
- топлинна ефективност 43,10 %;
- обща ефективност 85,80%;

- Параметрите на инсталацията ДВГ-5, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип JMS 612 GS-C01 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;
- електрическа ефективност 40,50%;
- топлинна ефективност 43,50%;
- обща ефективност 84,0%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 300 kJ/nm ³	34 300 kJ/nm ³	34 300 kJ/nm ³	34 300 kJ/nm ³	34 300 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,2°C	4,2°C	4,2°C	4,2°C	4,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,99%	49,99%	49,99%	49,99%	49,99%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,58%	79,51%	78,89%	78,90%	85,81%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,01%	19,61%	18,52%	19,19%	24,46%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7805,695	няма	7805,695	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) = **386,205 MWh**.

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

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1661,400	1661,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	1778,100	1778,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4322,173	4322,173	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1713,600	1713,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	1781,600	1781,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4396,138	4396,138	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1803,100	1803,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1801,600	1801,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4569,403	4569,403	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1664,900	1664,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	1761,000	1761,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4342,182	4342,182	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1137,000	1137,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1069,600	1069,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2570,420	2570,420	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7980,000	7980,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8191,900	8191,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	20 200,316	20 200,316	–	–

- Потребена топлинна енергия: **12 624,146 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 6766,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$8191,900 \text{ MWh} - 386,205 \text{ MWh} = \mathbf{7805,695 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, **е по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8191,900 MWh**;

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

8191,900 MWh;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7805,695 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
12/2021	7903,912	0	няма	няма	няма	няма	7903,912	7904,391	7904	0,391
01/2022	7805,695	0	няма	няма	няма	няма	7805,695	7806,086	7806	0,086

- От направената справка за м. 01/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2021 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената **нетна** електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **7806 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **7806 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 7806 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**

19. „Когрийн“ ООД

„Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-385-03 от 25.06.2012г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-39** от **11.02.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от **1.01.2022**

г. до **31.01.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**
 - Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:
 - Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **4389,895 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: **0,126 MWh**
 - Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
 - ЕПМ: **4390 бр.;**
 - **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **4390 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e**;
- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период са била в експлоатация и двете инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
- Параметрите на двете инсталации (работилата и неработилата) са еднакви, оборудвани с двигатели с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;
 - топлинна мощност 3,341 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,20%;
 - топлинна ефективност 43,30%;
 - обща ефективност 86,50%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 296 kJ/nm ³	34 296 kJ/nm ³
Средна месечна температура	1,8°C	1,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,93%	49,93%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	89,84%	87,77%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,44%	25,71%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4389,895	4389,895	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **410,905 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2646,600	2646,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	2387,800	2387,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5603,494	5603,494	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2676,200	2676,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	2413,000	2413,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5798,601	5798,601	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5322,800	5322,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	4800,800	4800,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 402,095	11 402,095	–	–

- Потребена топлинна енергия: **5322,800 MWh**.

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

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

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

$$4800,800 \text{ MWh} - 410,905 \text{ MWh} = \mathbf{4389,895 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4800,800 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4800,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4389,895 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
12/2021	2199,249	0	2199,249	2200,126	2200	0,126	няма	няма	няма	няма
01/2022	4389,895	0	4389,895	4390,021	4390	0,021	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 01/2022 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 „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са **4390 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за

„Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 4390 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 4390 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

20. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустиална“ № 6, с ЕИК 107009273, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-008-03 от 17.10.2000 г.

С писмо вх. № Е-ЗСК-12 от 8.02.2022 г. и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Габрово“ за периода от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г., отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1002,557 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,839 MWh**;

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

- ЕРМ: **1003,396 бр.** (изисква се записване само на цялата част – т.е. **1003 бр.**);
- ОБЩО: **1003,396 бр.** (изисква се записване само на цялата част – т.е. **1003 бр.**);

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **1003 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Габрово“, е **6,0 MW_e**;
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация **една инсталация ТГ-3** за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с **парна турбина с противоналягане** с един регулируем паротбор и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e и се захранва с пара през този период от: котел **ЕПГ-8** (на биомаса – 711 раб. ч.); котел **ЕПГ-2** (на въглища – 25 раб. ч.);
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	01.02.1978 г
Вид на основното гориво	Биомаса/въглища
Долна раб. калоричност на основното гориво	8694 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	31,12%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,07%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,82%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,40%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1002,557	няма	1002,557	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) = **4,255 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за производството = 670,592 MWh.

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-3, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7274,000	7274,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1006,812	1006,812	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 121,128	10 121,128	–	–
----------------------------------	-----	------------	------------	---	---

- Потребена топлинна енергия: **5111,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-3, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова сумата от изработената от нея електрическа енергия директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (записано в справката, като всъщност това е сума на ЕЕ по чл. 162а) от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $1006,812 \text{ MWh} - 4,255 \text{ MWh} = \mathbf{1002,557 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-3** (парна турбина с противоналягане) е **по-голяма от 75%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1006,812 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за инсталация ТГ-3 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1006,812 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1002,557 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2021	859,412	0	няма	няма	няма	няма	859,412	859,839	859	0,839
01/2022	1002,557	0	няма	няма	няма	няма	1002,557	1003,396	1003	0,396

Забележка: следва да се има предвид, че след влизането на промените в ЗЕ от 30.12.2016 г., дружеството има неиздадени електронни сертификати за цялата 2016 г. (януари, февруари, март, ноември и декември), от които е възможно да се натрупа

остатък и той ще бъде взет предвид след тяхното издаване.

- От направената справка за м. 01/2022 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-Габрово” ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са **1003 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Габрово” ЕАД, гр. Габрово, за централа ТЕЦ „Габрово“, гр. Габрово, да бъдат издадени 1003 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1003 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

21. „Топлофикация – Перник“ АД

„Топлофикация-Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с **ЕИК 113012360**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-055-03/08.01.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **11.02.2022 г.** и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода **от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **13 375,690 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3276,788 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1,694 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: **0,850 MWh;**
- ЕРМ: **0,860 MWh;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,133 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни

остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **13 376 бр.;**
- ЕРМ: **3277 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1 бр.;**
- ОБЩО: **16 654 бр.;**
 - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **16 654 бр.;**

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

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

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

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

- инсталация **ТГ-3** включва **парна турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор за топлофикационни нужди и електрически генератор с номинална мощност **25 MW_e**;

- инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор за топлофикационни нужди и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	противонагн. турб..	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	24.06.1993 г.	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	10 278 kJ/kg	10 278 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,85%	39,85%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,15%	84,67%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,90%	80,56%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,24%	15,64%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	16 654,172	13 375,690	3276,788	1,694

• 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) = **6511,276 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 34,504 MWh;

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

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	25 066,354	25 057,700	8,654	–
Електрическа енергия	MWh	8908,488	8908,488	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	43 612,259	43 602,130	10,129	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	52 860,829	51 017,600	1843,229	–
Електрическа енергия	MWh	14 256,960	14 256,960	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	83 177,095	81 022,532	2154,563	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	79 927,183	76 075,300	1851,883	–
Електрическа енергия	MWh	23 165,448	23 165,448	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	126 789,354	124 624,662	2164,692	–

• Потребена топлинна енергия: **54 282,272 MWh**.

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-3 и ТГ-5, покрива

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

$$23\,165,448\text{ MWh} - 6511,276\text{ MWh} = \mathbf{16\,654,172\text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **13 375,690 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **3276,788 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1,694 MWh** – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-3 е **по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия е определено в размер на **8908,488 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **14 256,960 MWh**;

• Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **23 165,448 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-3 и ТГ-5 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 484,560 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 654,172 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- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2021	17 207,351	0	14 132,310	14 132,850	14 132	0,850	3073,613	3073,860	3073	0,860
01/2022	16 654,172	0	13 375,690	13 376,540	13 376	0,540	3276,788	3277,648	3277	0,648

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
1,428	2,133	2	0,133
1,694	1,827	1	0,827

• От направената справка за м. 01/2022 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 Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **13 376 бр.**

• От направената справка за м. 01/2022 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 Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **3277 бр.**

• От направената справка за м. 01/2022 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 Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **1 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **16 654 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 13 376 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 3277 бр. за количествата

подадени по електроразпределителната мрежа и 1 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 16 654 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

22. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

„Топлофикация-Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, Източна Индустриална Зона № 128, с **ЕИК 114005624**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-058-03/08.01.2001 г., изм. с Решение № И1-Л-058/26.06.2008 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **10.02.2021 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода от **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **19 442,728 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **9113,714 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: **0,603 MWh**;
- ЕРМ: **0,499 MWh**;

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

- ЕПМ: **19 423 бр.**;
- ЕРМ: **9114 бр.**;
- ОБЩО: **28 537 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **28 537 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **68,18 MW_e**;

• В ТЕЦ „Плевен“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), включващ:

– газова турбина (ГТ) с електрически генератор с номинална мощност – 32,18 MW_e;

– котел-утилизатор (КУ) с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

– два турбогенератора – ТГ-1 и ТГ-2, свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от КУ и енергийни котли със станционни номера ПГ-2 и ПГ-3. Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:

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

ТГ-2 се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 288 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,94%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 2142 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,93%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,44%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	28 536,442	19 422,728	9113,714	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 3Е) = **3092,558 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 79,000 MWh;

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

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

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

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

Показатели за КППЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	64 239,000	63 657,000	582,000	–
Електрическа енергия	MWh	31 620,000	31 620,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	116 950,000	116 303,000	647,000	–

• Потребена топлинна енергия: **53 219,000 MWh**.

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

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

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

31 620,000 MWh – 3092,558 MWh = **28 536,442 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от 3Е, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **19 422,728 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС

съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **9113,714 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **31 620,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **31 620,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **28 536,442 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
12/2021	26 858,726	0	19 509,481	19 509,603	19 509	0,603	7349,245	7349,499	7349	0,499
01/2022	28 536,442	0	19 422,728	19 423,331	19 423	0,331	9113,714	9114,213	9114	0,213

• От направената справка за м. 01/2022 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 Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **19 423 бр.**

• От направената справка за м. 01/2022 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 Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **9114 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **28 537 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 19 423 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 9114 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 28 537 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

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

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм.

с Решение № ИЗ-Л-032 от 1.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14 от 10.02.2022 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София“**, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода от **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **38 067,777 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **16,874 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: **0,833 MWh**;
- ЕРМ: **0,214 MWh**;

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

- ЕПМ: **38 068 бр.**;
- ЕРМ: **17 бр.**;
- ОБЩО: **38 085 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **38 085 бр.**;

Забележка: Към документацията дружеството е приложило Декларация, от която се разбира, че през м. 01/2022 г. **няма** използвана от ТЕЦ „София“ нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ (има такава използвана само от ТЕЦ „София-Изток“).

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София“, е **72 MW_e**.
- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации
 - ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:
 - **ТГ-8/ТГ-8А** е комбинация от две инсталации: ТГ-8 – парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e, като на изхода ѝ е каскадно присъединена ТГ-8А – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW_e;
 - **ТГ-9** е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем пароотбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;
 - Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. calorичност на горивото	34 301 kJ/nm ³	34 301 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,3°C	0,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,34%	51,34%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,84%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,65%	87,74%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	11,23%	15,05%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
-------	--------	--------------------	--------------------	---

MWh	38 084,651	39 067,777	16,874	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) = **7376,349 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталация ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	84 488,606	77 722,486	6766,120	–
Електрическа енергия	MWh	21 720,000	21 720,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	124 061,604	116 101,353	7960,251	–

Показатели за ТГ-9 и	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	67 847,880	62 414,000	5433,880	–
Електрическа енергия	MWh	23 741,000	23 741,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	104 587,500	98 194,607	6392,893	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	152 336,486	140 136,486	12 200,000	–
Електрическа енергия	MWh	45 461,000	45 461,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	228 648,104	214 295,960	14 353,144	–

• Потребена топлинна енергия: **163 184,000 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 31\,813,000 \text{ MWh}$).

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 от

инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$45\,461,000 \text{ MWh} - 7376,349 \text{ MWh} = 38\,084,651 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за **издаването** на сертификати:

• **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **39 067,777 MWh** – за **издаване** на сертификати по реда на чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като **прехвърлянето** се разделя на две по следния начин:

– **39 067,777 MWh** предназначено за прехвърляне на ФСЕС, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

– **0,000 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, тъй като **няма** използвано количество от ТЕЦ „София“ за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

• **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **16,874 MWh** – за **издаване** на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и същата е за **прехвърляне** на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **45 461,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **45 461,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **38 084,651 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 про- даж- би по чл. 119, ал. 2 от 3Е	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 сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2021	37 932,166	0	32 240,569	32 240,833	32 240	0,833	5711,597	5712,214	5712	0,214
01/2022	38 084,651	0	38 067,777	38 068,610	38 068	0,610	16,874	17,088	17	0,088

• Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването да дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- даж- би по чл. 119, ал. 2 от 3Е	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ до лимита	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2021	32 240,569	0	32 240,569	32 241,266	32 241	0,266	0,000	0,571	0	0,571
01/2022	38 067,777	0	38 067,777	38 068,043	38 068	0,043	0,000	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 01/2022 г., използваща данните от предходния период за м. 12/2021 г., за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) са в размер **38 068 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец януари 2022 г. в размер на **38 068 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец януари 2022 г. в размер на **0 бр.**;

• От направената справка за м. 01/2022 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 София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец януари 2022 г. са в размер на **17 бр.**

• **Общо издадените** сертификати са в размер на **38 085 бр.**, като и прехвърлените са в размер на **38 085 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати** за **Фонд „Сигурност на**

електроенергийната система“, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **38 085 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **38 085 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **38 085 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **0 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, също така да бъдат издадени **17 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **38 085 бр.**, като и прехвърлените са **38 085 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 **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**

24. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и **ТЕЦ „София изток“**.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **10.02.2022 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София изток“**, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода от **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **92 952,464 MWh** (*верният размер е 73 973,160 MWh, тъй като изискването е да се запише високоефективната част от показанието на електромера*);
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2245,157 MWh** (*верният размер е 1786,734 MWh, тъй като изискването е да се запише високоефективната част от показанието на електромера*);

– 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: **0,493 MWh**;
- ЕРМ: **0,277 MWh**;
- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
 - ЕПМ: **73 973 бр.**;
 - ЕРМ: **1787 бр.**;
 - ОБЩО: **75 760 бр.**;
 - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **69 247 бр.** (верният размер е **69 246 MWh**);

Забележка: Към документацията дружеството е приложило **Декларация**, в която се казва, че от 01.10.2020 г. започва снабдяването на свои обекти (помпени и абонатни станции) извън площадката на централата, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 01/2022 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **8184,712 MWh**. С това количество, превърнато в сертификати по 1 MWh, е необходимо да се намалят издадените сертификати (по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ), преди прехвърлянето им към ФСЕС (съгл. чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ). Съответно за същото това количество (8184,712 MWh) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“.

Освен цитираната по-горе Декларация, към заявлението е приложен **Протокол**, в който се казва, че **1233,970 MWh** електроенергия, произведени от Турбогенератор ст. № 3 в ТЕЦ „София-Изток“, са осъществени по време на комплексни функционални проби и следва да се извадят от общото количество ЕЕ от ВЕКП по справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Така цялата електрическа енергия, произведена от ТЕЦ „София Изток“ за месец януари 2022 г. по високоефективен комбиниран способ, следва да се приеме за: **90 491,987 – 1233,970 = 89 258,017 MWh**. И съотношението на ЕЕ от ВЕКП бруто, спрямо цялата брутна произведена електрическа енергия, следва да се приеме за: **89 258,017 / 111 887,041 = 0,79775**.

Работната група по сертификатите отбелязва, че единственото вярно в този Протокол е, че **произведената електрическа енергия от ТГ-3 трябва да се премахне** (поради това, че няма „Разрешение за ползване“). Но цитираното количество не е вярно, тъй като се премахва произведеното **брутно** количество в размер на **1450,367 MWh** (а не нетното) и от там нататък описаните съотношения не са верни. Въпреки това, в крайна сметка, дружеството е записало почти **верни размери** за издаването и прехвърлянето на сертификатите (с разлика само на 1 бр. при прехвърлянето към ФСЕС).

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е

констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **166,849 MW_e** (без мощността на ТГ-3 с електрически генератор 38,5 MW_e, тъй като няма още „Разрешение за ползване“).

• В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация пет инсталации – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 (проведени 72-часови проби, преди получаване на „Разрешение за ползване“), ТГ-4 и ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са, като следва:

– **ТГ-1 – кондензационна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 30,0 MW_e;

– **ТГ-2 – кондензационна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 30,0 MW_e;

– **ТГ-3 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 38,5 MW_e (150 раб.ч. комплексни функционални проби, като подготовка за 72-часовите проби относно придобиване на „Разрешение за ползване“);

– **ТГ-4 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MW_e;

– **ТГ-5 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 66,0 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ДВГ-3	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталациите	конденз. турб.	конденз. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	невъведена	05.02.2019	29.09.1988
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 300 kJ/nm ³	34 300 kJ/nm ³	34 300 kJ/nm ³	34 300 kJ/nm ³	34 300 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,3°C	0,3°C	0,3°C	0,3°C	0,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,35%	51,35%	51,82%	51,82%	51,35%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,62%	86,72%	92,00%	91,04%	88,13%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,53%	58,19%	86,54%	87,02%	83,66%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,19%	6,57%	12,44%	12,18%	10,91%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	95 197,621	92 952,464	2245,157	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа

и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **16 689,420 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

• Общите показатели през разглеждания период за ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3, ТГ-4 и ТГ-5, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	56 779,600	56 769,600	10,000	–
Електрическа енергия	MWh	21 892,168	21 892,168	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	96 498,337	96 487,337	11,000	–

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	29 472,000	29 462,000	10,000	–
Електрическа енергия	MWh	21 395,054	8932,878	–	12 462,176
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	87 404,085	47 991,179	11,000	39 401,906

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3800,171	3798,171	2,000	–
Електрическа енергия	MWh	1450,367	1450,367	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6066,936	6064,936	2,000	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	75 425,849	75 415,849	10,000	–
Електрическа енергия	MWh	25 523,360	25 523,360	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	116 000,319	115 989,319	11,000	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	122 051,200	121 839,290	212,000	–
Електрическа енергия	MWh	41 626,092	41 626,092	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	195 627,000	195 385,000	242,000	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	287 528,910	287 284,910	244,000	–

Електрическа енергия	MWh	111 887,041	99 424,865	–	12 462,176
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	501 596,677	461 917,771	277,000	39 401,906

- Потребена топлинна енергия: **269 162,000 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 14\,110,000\text{ MWh}$).

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 Енето:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-2 тя е по-малка от 10% и съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното й количество комбинирана електрическа енергия в размер на **8932,878 MWh** се изважда от общото брутно количество комбинирана електрическа енергия на централата, като също така се изважда и количеството в размер на **1450,367 MWh** комбинирана брутна електрическа енергия произведена от ТГ-3 (без „Разрешение за ползване“ съгласно изискването в чл. 4, ал. 4, т.2 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.), за да се получи брутното количество електрическа енергия от ВЕКП за централата:

ЕЕ от ВЕКП (бруто) = 99 424,865 – 8932,878 – 1450,367 = 89 041,620 MWh;

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

$89\,041,620 / 111\,887,041 = 0,7958170956$ (79,58%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода нетната ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП(нето), като това е направено в 2 стъпки:

1) $16\,689,420 * 0,7958170956 = 13\,281,726\text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (т.е. по чл. 162а) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$89\,041,620\text{ MWh} - 13\,281,726\text{ MWh} = 75\,759,894\text{ MWh}$ – **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС. Или в случая разпределението е следното:

- **ЕПМ:** $(92\,952,464 / 95\,197,621) * 75\,759,894 = 73\,973,160\text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (92 952,464 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД). Следователно за целите на прехвърлянето е необходимо се намери какъв е дялът само от ВЕКП на използваното количество за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ в размер на 8184,712 MWh, което се разделя на високоефективен и невисокоефективен дял в същата пропорция, както високоефективния дял в показанието на изходния електромер по ЕПМ (73 973,160 MWh) към общото показание

на същия този електромер (92 952,464 MWh):

$(73\,973,160 / 92\,952,464) * 8184,712 = 6513,534 \text{ MWh}$ дял от ВЕКП в използваното количество за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

От което следва, че трябва да се прехвърлят следните количества

– **67 459,626 MWh се прехвърлят на ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ (т.е. електрическа енергия от ВЕКП в показанията на този електромер в размер на 73 973,160 MWh, намалена с дела от ВЕКП на електрическата енергия по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, който е в размер на 6513,534 MWh);

– **6513,534 MWh се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“**, което количество се явява използваното количество от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

• **ЕРМ: 75 759,894 – 73 973,160 = 1786,734 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2245,157 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и същата е за прехвърляне на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-1** е по-голяма от 80% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 892,168 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-2** е по-малка от 80% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **8932,878 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-3** е по-голяма от 75%, но за нея няма документи за дата на въвеждане в експлоатация съгласно чл. 4, ал. 4, т.2 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., поради което **не се зачита** за комбинирана произведената от нея брутна електрическа енергия (същото е записано и в приложения Протокол цитиран в забележката по-горе);

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-4** е по-голяма от 75% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **25 523,360 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-5** е по-голяма от 75% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **41 626,092 MWh**;

• **Общото количество произведена брутна комбинирана електрическа енергия от централата е в размер на 97 973,498 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за инсталация **ТГ-2** е по малка от 10% и съгласно чл. 14, ал.1 от Наредба № РД-16-267 от тази инсталация **няма** произведена брутна електрическа енергия с показатели на ВЕКП.

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите **ТГ-1, ТГ-4 и ТГ-5** поотделно (произвели брутна комбинирана електрическа енергия и съответно с „Разрешение за ползване“) 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 **89 041,620 MWh**;

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

75 759,894 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
12/2021	73 949,733	0	72 176,096	72 176,493	72 176	0,493	1773,637	1774,277	1774	0,277
01/2022	75 759,894	0	73 973,160	73 973,653	73 973	0,653	1786,734	1787,011	1787	0,011

• Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването да дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по 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
12/2021	72 176,096	0	65 523,970	65 524,355	65 524	0,355	6652,126	6652,138	6652	0,138
01/2022	73 973,160	0	67 459,626	67 459,981	67 459	0,981	6513,534	6513,672	6513	0,672

• От направената справка за м. 01/2022 г., използваща данните от предходния период за (м. 12/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **73 973 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. в размер на **67 459 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“**, което количество се явява като разлика между нетното количество електрическа енергия от ВЕКП за **издаване** на сертификати относно ЕПМ по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, намалено с количеството за **прехвърляне** на ФСЕС по чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. в размер на **6513 бр.**;

• От направената справка за м. 01/2022 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 София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **1787 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 75 760 бр., а прехвърлените са в размер на 75 759 бр.** *(разликата от 1 бр. сертификат се явява от различните дробни остатъци, от минал период, по издаването спрямо прехвърлянето);*

- Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **69 246 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **73 973 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **67 459 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **6513 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени **1787 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа** и същите бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **75 760 бр.**, а прехвърлените са **75 759 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 **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**

25. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с **ЕИК 115016602**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-011-03 от 17.10.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-011-03 от 16.01.2002 г. и № И2-Л-11 от 26.01.2012 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-16** от **9.02.2022 г.** и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода от **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 34 375,742 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа

енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,537 MWh**;
 - Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
- ЕПМ: **34 376 бр.**;
- ОБЩО: **34 376 бр.**;
 - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
- За ФСЕС: **34 376 бр.**

Забележка: Към придружаващите заявления документи е приложена Декларация от дружеството във връзка с чл. 4, ал. 4, т.13 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. (т.е. допълнителна информация по преценка на заявителя), в която се казва, че през периода са били тествани 3 бр. нови водогрейни котли преди да се проведат 72-часовите проби за получаване на „Разрешение за ползване“, като използваното гориво за това тестване през м. 01/2022 г. е в размер 2569,983 MWh (243,716 km³) природен газ. Има инсталирани измервателни уреди, които са по тръбопровод ниско налягане. Декларира се също, че самостоятелната инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТГ-2 – не е работила през този период и цялото количество природен газ от ниското налягане е изразходвано именно за тези тестове с новите водогрейни котли.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталация:

- **Инсталация 1: КПГЦ** (№ 1 „Коген“) отговаря на инсталация по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **комбиниран парогазов цикъл** и включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара и парна турбина (ТГ-4) с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.

- Данни и постигнати показатели от инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КППЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 296 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,449°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,54%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	89,40%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,44%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	34 375,742	34 375,742	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) = **1234,158 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за КППЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	40 116,996	38 919,607	1197,389	–
Електрическа енергия	MWh	35 609,900	35 609,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	84 771,710	83 363,017	1408,693	–

- Потребена топлинна енергия: **38 138,000 MWh**.

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образуващи КППЦ, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова количеството за брутна електрическа енергия от ВЕКП директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (от справката, като всъщност това е сумата на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$35\,609,900\text{ MWh} - 1234,158\text{ MWh} = 34\,375,742\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадени количества към ЕРМ, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите/ към ЕПМ:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **34 375,742 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на **35 609,900 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период от инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **35 609,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **34 375,742 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от 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 сер- ти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- ти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2021	33 904,258	0	33 904,258	33 904,537	33 904	0,537	няма	няма	няма	няма

01/2022	34 375,742	0	34 375,742	34 376,279	34 376	0,279	няма	няма	няма	няма
---------	------------	---	------------	------------	--------	-------	------	------	------	------

• От направената справка за м. 01/2022 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 „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец януари 2022 г. са в размер на **34 376 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **34 376 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 34 376 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

26. „Брикел“ ЕАД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18** от **10.02.2021 г.** и приложенията към него „Брикел“ ЕАД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД за периода от **1.01.2022 г. до 31.01.2022 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): **24 881,569 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,486 MWh**;

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

- ЕПМ: **24 882 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ**

следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **24 882 бр.**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **200 MW_e**;

- През разглеждания период в централата са имали работни часове три инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4** – всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми пароотбора** и електрически генератор с номинална мощност 50 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4
Вид на инсталациите	кондензационна турбина	кондензационна турбина	кондензационна турбина
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	21.04.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	13 660 kJ/kg	13 660 kJ/kg	13 660 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,11%	39,11%	39,11%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,03%	81,03%	81,03%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,59%	80,62%	80,65%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,50%	20,54%	20,55%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	24 881,569	24 881,569	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) = **15 636,826 MWh**;

- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл.}(филиал)} = 2036,160 \text{ MWh}$ (за Брикетна фабрика);

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

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

производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за инсталация ТГ-1	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	39 938,000	38 649,000	1289,000	–
Електрическа енергия	MWh	12 671,814	12 671,814	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	65 179,000	63 678,000	1501,000	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	45 135,000	43 764,000	1371,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 348,712	14 348,712	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	73 676,000	72 079,000	1597,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	42 293,000	41 168,000	1125,000	–
Електрическа енергия	MWh	13 497,869	13 497,869	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	69 091,000	67 780,000	1311,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	127 366,000	123 581,000	3785,000	–
Електрическа енергия	MWh	40 518,395	40 518,395	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	207 946,000	203 537,000	4409,000	–

• Потребена топлинна енергия: **122 542,690 MWh.**

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 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 :

40 518,395 MWh – 15 636,826 MWh = **24 881,569 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско

мерене е там.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също така няма произведена невисокоэффективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **24 881,569 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **40 518,395 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **40 518,395 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **24 881,569 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2021	17 882,638	0	17 882,638	17 883,486	17 883	0,486	няма	няма	няма	няма
01/2022	24 881,569	0	24 881,569	24 882,055	24 882	0,055	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 01/2022 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 „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на

24 882 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 24 882 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 24 882 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

27. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД

„Топлофикация – Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, **ЕИК 119004654**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-084-03 от 21.02.2001 г.

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-19 от 11.02.2022 г.** и приложенията към него, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**, като е записало следното:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **8722,956 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2270,904 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: **0,388 MWh**;
 - ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,382 MWh**;

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

- ЕПМ: **8723 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2271 бр.**;
- ОБЩО: **10 994 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **10 994 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	14 528 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,04%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	84,38%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,11%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,39%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10 993,860	8722,956	няма	2270,904

- 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) = **3776,112 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

- подавана към мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

следните:

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	42 379,774	40 953,774	1426,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 769,972	14 769,972	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	69 559,696	69 559,696	–	–

- Потребена топлинна енергия: **41 165,495 MWh**.

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

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

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

14 769,972 MWh – 3776,112 MWh = **10 993,860 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също така няма произведена невисокоефективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **8722,956 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

- **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ** (мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД): цялото продадено количество измерено с електромер в размер на **2270,904 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-малка от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ –

Наредба № РД-16-267, е в размер на **14 769,972 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **14 769,972 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 993,860 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 мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2021	11 430,597	0	9559,154	9559,388	9559	0,388	1871,443	1872,382	1872	0,382
01/2022	10 993,860	0	8722,956	8723,344	8723	0,344	2270,904	2271,286	2271	0,286

- От направената справка за м. 01/2022 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 Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец януари 2022 г. са в размер на **8723 бр.**

- От направената справка за м. 01/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че няма **издадени** сертификати на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и следователно за месец януари 2022 г. са в размер на **2271 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **10 994 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 8723 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2271 бр. за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 10 994 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

28. „Топлофикация Русе“ ЕАД

„Топлофикация Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, **ЕИК 117005106**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-029 от 14.05.2003 г. и № И2-Л-029 от 22.01.2007 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **10.02.2022 г.** и приложенията към него, „Топлофикация Русе“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода от **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **12 003,344 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1501,593 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **265,217 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: **0,842 MWh**;
- ЕРМ: **0,326 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,779 MWh**;

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

- ЕПМ: **12 004 бр.**;
- ЕРМ: **1501 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **265 бр.**;
- ОБЩО: **13 770 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **13 770 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток“ е **400 MWe**, в

т.ч. **120 MW_e** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад;

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 и ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8 (не е работил през периода), като те са:

- **ТГ-5 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

- **ТГ-6 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	18 818 kJ/kg	18 818 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,28%	36,28%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,14%	87,15%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,03%	80,01%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,14	22,26

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 770,154	12 003,344	1501,593	265,217

- 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) = **5510,774 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 6 kV и 110 kV – **0,960 (изчислен) отговаря** на Регламента;

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

- подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,919 (изчислен) отговаря** на Регламента

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

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-5 и ТГ-6, както

и общо за централата, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели на ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9218,632	8676,852	541,780	–
Електрическа енергия	MWh	3673,632	3673,632	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	16 062,800	15 432,896	629,904	–

Показатели на ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	41 349,699	38 955,840	2393,859	–
Електрическа енергия	MWh	15 607,296	15 607,296	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	70 981,807	68 198,573	2783,234	–

ОБЩО показатели за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	50 568,331	47 632,692	2935,640	–
Електрическа енергия	MWh	19 280,928	19 280,928	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	87 044,607	83 631,469	3413,138	–

- Потребена топлинна енергия: **36 114,000 MWh**.

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

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

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

19 280,928 MWh – 5510,774 MWh = **13 770,154 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропро-води (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ , тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

- **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **12 003,344 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС

съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1501,593 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **265,217 MWh** – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, **е по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тези инсталации е определено общо в размер на **19 280,928 MWh**;

- Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 280,928 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 770,154 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от 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 сер- тифи- кати и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2021	14 950,324	0	13 367,530	13 367,842	13 367	0,842	1451,327	1452,326	1452	0,326
01/2022	13 770,154	0	12 003,344	12 004,186	12 004	0,186	1501,593	1501,919	1501	0,919

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
131,467	131,779	131	0,779
265,217	265,996	265	0,996

- От направената справка за м. 01/2022 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 Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец януари 2022 г. са в размер на **12 004 бр.**

- От направената справка за м. 01/2022 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 Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **1501 бр.**

- От направената справка за м. 01/2022 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 Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **265 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **13 770 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 12 004 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1501 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 265 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 13 770 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

29. „Солвей Соди“ АД

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

02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 30 (тридесет) години чрез топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност 125 MW_e и топлинна мощност 700 MW_t. На основание чл. 52, ал. 2 от ЗЕ Комисията е приела, че прекратяването на лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Девен“ АД, както и издаването на лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Солвей Соди“ АД, заедно с приложенията към последната, влизат в сила от датата на вписване на преобразуването по т. I от Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. в Търговския регистър. Считано от 29.06.2017 г. „Девен“ АД е прекратено и дружеството е заличено от Търговския регистър, а негов универсален правопреемник е „Солвей Соди“ АД, с издадена от КЕВР лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-22 от 4.02.2022 г. и приложенията към него, „Солвей Соди“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Солвей Соди“, гр. Девня за периода от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г., където е записано следното:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **678,616 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **67,875 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: **0,807 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,421 MWh**;

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

- ЕПМ: **679 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **68 бр.**;
- ОБЩО: **747 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **747 бр.**;

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

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

подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

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

- През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-2, ТГ-7 и ТГ-8 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

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

- **ТГ-6** е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени пароотбори и разполага с регенеративни пароотбори за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-1 с 25,0 MW_e; ТГ-2 с 25,0 MW_e; ТГ-3 с 4,0 MW_e; ТГ-4 с 12,0 MW_e; ТГ-5 с 8,5 MW_e; ТГ-6 с 21,0 MW_e; ТГ-7 с 8,5 MW_e; 21,0 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1974	28.08.1974	28.08.1974
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	30 877 kJ/kg	30 877 kJ/kg	30 877 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,35%	39,35%	39,35%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат по Алгоритъм)	82,97%	82,97%	84,16%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	96,61%	97,05%	85,64%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,68%	19,08%	17,16%

• Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2022 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е написано писмо с изх. № Е-ЗСК-22 от 14.07.2016 г. от КЕВР, в което е изискано: „За всяка от инсталациите за комбинирано производство: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, информация с колко е намалена полезната им топлинна енергия, с тази съответстваща на върнатия кондензат от клиентите, съгласно утвърдения Алгоритъм“, като се дава указание тя да се представя при всяко следващо заявление за издаване на сертификат. Разпределението на върнатия кондензат се извършва пропорционално на база ТЕ на изход ТГ, съгласно Алгоритъма. Към настоящото заявление е добавена справка със следното съдържание:

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh

130 312,000	500,169	18 105,000
-------------	---------	------------

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	39,460	0,000	0,000	6191,459	6847,778	5026,303	0,000	0,000

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	746,491	678,616	няма	67,875

• 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) = **23 470,321 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}} = 240,022 \text{ MWh}$;

– ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 15 744,735 \text{ MWh}$.

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

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана по ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – **0,935 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на подаване по ДЕ)

– потребявана на площадката за собствени нужди и собствено потребление с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,935 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на потребяване на площадката);

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-6, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	103 690,062	103 571,341	118,721	–
Електрическа енергия	MWh	5520,610	5520,610	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	113 054,766	112 925,683	129,083	–

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	114 681,617	114 550,311	131,306	–
Електрическа енергия	MWh	6161,132	6161,132	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	124 526,010	124 383,244	142,767	–

Показатели за инсталация ТГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	64 087,179	64 013,802	73,377	–

Електрическа енергия	MWh	12 535,070	12 535,070	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	89 466,180	89 386,398	79,782	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	282 458,858	282 135,454	323,405	–
Електрическа енергия	MWh	24 216,812	24 216,812	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	327 046,957	326 695,325	351,632	–

- Потребена топлинна енергия: **255 808,000 MWh**.

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

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

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

$24\,216,812\text{ MWh} - 23\,470,321\text{ MWh} = \mathbf{746,491\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$,

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ. Тъй като в конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също така няма произведена невисокоефективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ и ДЕ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- **ЕПМ: 678,616 MWh** – цялото измерено количество с този електромер/и/ за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

- **Директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: 67,875 MWh** – цялото измерено количество с този електромер/и/ – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях,

определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 216,812 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно, за всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 216,812 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **746,491 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 директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2021	381,554	0	320,989	321,807	321	0,807	60,565	61,421	61	0,421
01/2022	746,491	0	678,616	679,423	679	0,423	67,875	68,296	68	0,296

- От направената справка за м. 01/2022 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 „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **679 бр.**

- От направената справка за м. 01/2022 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 „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **68 бр.**

- Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **747 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени **679 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **68 бр.** за количествата подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени** общо за двете мрежи **747 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на

централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

30. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г.

С писмо вх. № **Е-ЗСК-47** от **11.02.2022 г.** и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов дол“ за периода от **1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **18 600,470 MWh** – от енергийни блокове № 2 и № 3, работили в топлофикационен режим;

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

- ЕПМ: **0,113 MWh**;

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

- ЕПМ: 18 600,583 MWh – **18 600 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **18 600 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-03-17-32 от 13.8.2021 г. към което са приложени следните документи: копие на писмо (писмото) от „ТЕЦ Бобов дол“ АД до Министерство на енергетиката, Дирекция „Сигурност на енергоснабдяването и управление при кризисни ситуации“. В писмото е записано следното:

1. Монтирана е и е в работа, считано от 01.07.2021 г., система за измерване на количеството пара към консуматора „Хийт Енерджи“ ЕООД.

2. Към посочените в алгоритъма средства за измерване се представят следните сертификати и документи, както и снимков материал от монтажа:

– Свидетелство за калибриране № 2591А-Е-21 на вторичен уред за измерване на налягането тип UHP03-Flow.

- Свидетелство за калибриране № 59-ГИ на БИМ за диафрагма за разход на пара.
- Сертификат за проверка на съответствието на SGS № 5001057/1 за измерване на разход на пара тип „Диафрагма камерна“ в съответствие с БДС EN ISO 5167-2:2003.
- Сертификат за калибриране на фирма YOKOGAWA за трансмитерите за налягане и разход
- Снимков материал от монтажа (който е приложен и към цитираното писмо от МЕ до КЕВР).
- Във връзка с изискванията на чл. 163, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „K-200-130-6“, с три цилиндъра (ЦВН, ЦСН и ЦНН) и едно междинно прегряване на парата. Проточната част на турбината се разделя на осем участъка от седемте нерегулируеми пароотнемания (пароотбори) за регенеративната система. Турбините имат само по един регулируем V-ти пароотбор, предназначен за подаване на пара за основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата, регламентирана температура на мрежовата вода в централата. При електрически товар от 160 MW, параметрите на пара (пароотборът е ЦСН – цилиндър средно налягане на турбината) са: температура 249°C и налягане 0,213 МПа. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 МПа.
- Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW_e – т.е. общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW_e**, като ТГ-1 е свързан към ЕПМ на 110 kV, а ТГ-2 и ТГ-3 са свързани към ЕПМ на 220 kV;
- Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:
 - **ТГ-2 и ТГ-3 – всяка** от тях е **кондензационна** турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
 - Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	2.10.1974 г.	18.02.1985
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 484 kJ/kg	10 484 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,60%	40,60%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,63%	85,62%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,02\%$	$\geq 80,02\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	46,07%	36,94%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,20%	20,11%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	130 166,197	130 166,197	няма	няма

Забележка: Към документацията е приложен двустранен протокол за търговско измерване, подписан от „ТЕЦ – Бобов дол“ АД и от ЕСО ЕАД, в който е записано, че общата рекапитулация за изнесената електрическа енергия по ЕПМ е в размер на 179 34,002 MWh (179 344 002,200 kWh) – т.е. 130 166,197 MWh е произведената ЕЕ от ТГ-2 и ТГ-3 работили в топлофикационен режим, а останалата част е произведена от ТГ-1, който съответно не е работил в топлофикационен режим.

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери (към ЕПМ 110 kV за ТГ-1 и 220 kV за ТГ-2):

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **19 619,296 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана от ТГ-2 и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,972 –отговаря на Регламента**;

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

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-2 и ТГ-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	33 394,800	33 394,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	85 144,595	17 111,496	–	68 033,099
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	257 292,476	63 130,926	–	194 161,550

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9716,000	9716,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	64 640,898	4292,520	–	60 348,369
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	201 300,335	17 511,232	–	183 789,103

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	43 110,800	43 110,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	149 785,493	21 404,025	–	128 381,468
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	458 592,811	80 642,158	–	377 950,653

- Потребена топлинна енергия **43 110,800 MWh** (в т.ч. с гореща вода за

собствени „социално-битови“ нужди в размер на 20 240,400 MWh и реализирана/продадена в размер на 2270,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 20 600,400 MWh).

- Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2021 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД:

Забележка: *Топлинната енергия, която се използва за отопление на производствените помещения, административна сграда, работнически стол и бани за работниците, намиращи се в електроцентралата ТЕЦ „Бобов дол“, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода топломер тип CF600W, съоръжен с разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби. Парата към промишлените консуматори се измерва чрез системата цитирана по-горе.*

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

ЕЕ от ВЕКП **бруто 21 404,025 MWh;**

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

$21\,404,025 / 149\,785,493 = 0,14289785$ (14,29%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е. $ВЕКП_{(\text{нето})}$, като това е направено в 2 стъпки:

1) $19\,619,296 * 0,14289785 = 2803,555$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от $ВЕКП_{(\text{нето})}$ е:

$21\,404,025$ MWh – $2803,555$ MWh = **18 600,470 MWh – е нетната ЕЕ от ВЕКП**

на изхода на централата.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата подадена по ЕПМ е:

– ЕПМ: **18 600,470 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **21 404,025 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 404,025 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 600,470 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2021	18 450,200	0	18 450,200	18 451,113	18 451	0,113	няма	няма	няма	няма
01/2022	18 600,470	0	18 600,470	18 600,583	18 600	0,583	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 01/2022 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 „ТЕЦ – Бобов дол“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец януари 2022 г. са в размер на **18 600 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени **18 600 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **18 600 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 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г.

Изказвания по т.2.:

Докладва Д. Дянков. За периода на производство, който се разглежда в доклада са получени 30 броя заявления и без изключение всички те са разгледани. Имало е несъществени технически грешки в заявлението на „Овердрайв“ АД и „Алт Ко“ АД, които са се отразили едва в дробната част на нетната електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство и поради това те не са повлияли на броя издадени сертификати. Техническите грешки са поправени от работната група на основание чл. 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., който гласи, че Комисията издава сертификати за произход на количеството електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне на Комисията при спазване на изискванията на действащото законодателство. Заслужава да се спомене, че „Топлофикация София“ ЕАД за ТЕЦ „София-изток“ е приложила протокол за 150-часови функционални проби преди провеждането на 72-часовите проби за придобиване и разрешение за ползване на новия турбогенератор ТГ-3, като в края на протокола самото дружество заявява, че произведената електрическа енергия от него не трябва да се смята за високоефективна и да се издават сертификати за нея. Това е изпълнено от работната група, но е добре да се отбележи, че стъпката е предприета от самото дружество, което избягва възможността за оспорване и евентуални съдебни дела.

Д. Дянков прочете проекта на решение, предложен от работната група:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин (в проекта на решение са изброени 30-те дружества, които са включени в доклада).

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

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад № Е-Дк-146 от 15.02.2022 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г. от 30 бр. дружества.

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и

подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ЯНУАРИ 2022 г., както следва:

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

1. На „МБАЛ-Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с ЕИК 125501290, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 330 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7,220 MWh;
- потребена топлинна енергия: 7,220 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3,450 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,93%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,03%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-01-22/000000001
до № ЗСК-3-01-22/000000001.

2. На „Юлико–Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 296 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 488,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 473,00 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и

топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 368,000 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,26%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,79%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-01-22/000000001 до № ЗСК-10-01-22/000000335.

3. На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 296 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 66,718 MWh;
- потребена топлинна енергия: 66,718 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 49,421 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,69%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,24%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-01-22/000000001 до № ЗСК-32-01-22/000000016.

4. На „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р

Стоян Киркович“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с ЕИК 123535874, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Газов когенерационен модул“;
- местоположение на централата: община Стара Загора, гр. Стара Загора;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,150 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 127,624 MWh;
- потребена топлинна енергия: 127,624 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 93,628 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,23%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,19%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.05.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-45-01-22/000000001 до № ЗСК-45-01-22/000000089.

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

5. На „Димитър Маджаров–2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, ЕИК 115033847, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 365,880 MWh;
- потребена топлинна енергия: 504,203 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 304,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,96%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,02%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-27-01-22/000000001 до № ЗСК-27-01-22/000000117.

6. На „АЛТ КО“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Баня 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжеви Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 443 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1431,355 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1431,355 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1396,005 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,59%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,80%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-1-01-22/000000001 до № ЗСК-1-01-22/000001385.

7. На „Топлофикация–Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 250 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 2156,300MWh;
- потребена топлинна енергия: 4947,601MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2250,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,45%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,40%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4-01-22/000000001 до № ЗСК-4-01-22/000002091.

8. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 288 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1906,379 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4282,216 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1875,762 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,73%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,52%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-6-01-22/000000001 до № ЗСК-6-01-22/000001616.

9. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република

България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 300 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2841,928 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2841,928 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2812,007 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,54%; ДВГ2: 18,12%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,00%; ДВГ2: 79,14%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-01-22/000000001 до № ЗСК-37-01-22/000002672.

10. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 300 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3366,004 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3366,004 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3436,842 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,75%; ДВГ2: 19,30%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,62%; ДВГ2: 79,82%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12..2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-38-01-22/000000001 до № ЗСК-38-01-22/000003266.

11. На „Оранжерии–Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 831915153, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 288 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1901,037 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1901,037 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1906,674 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,90%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,24%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-44-01-22/000000001 до № ЗСК-44-01-22/000001811.

12. На „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 313 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1121,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1121,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 991,247 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,14%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,48%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-43-01-22/000000001 до № ЗСК-43-01-22/000000944.

13. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 288 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2507,783 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2507,783 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2361,916 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,33%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 88,25%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-46-01-22/000000001 до № ЗСК-46-01-22/000002288.

14. На „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, р-н Северен, ул. „Апри Барбюс“ № 5А, с ЕИК 205061272, за:

- производствена централа/енергиен обект: КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“;
- местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;

- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 305 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 949,155 MWh;
- потребена топлинна енергия: 949,155 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 908,765 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,13%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,08%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 2 899 999 лв.
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 7.01.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-36-01-22/000000001 до № ЗСК-36-01-22/000000881.

15. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 287 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4158,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6799,240 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4063,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,14%; ДВГ2: 19,81%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,25%; ДВГ2: 80,14%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС – от № ЗСК-5-01-22/000000001 до № ЗСК-5-01-22/000003797.

16. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 288 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1188,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 7361,535 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1427,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,71%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,75%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-01-22/000000001 до № ЗСК-40-01-22/000001222.

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

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 280 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 665,593 MWh;
- потребена топлинна енергия: 19 983,342 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 9769,593 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,90%; ДВГ2: 21,19%; ДВГ3: 18,94%; ДВГ4: 21,68%; ДВГ5: 20,59%; ДВГ6: 21,23%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,45%; ДВГ2: 83,25%; ДВГ3: 79,42%; ДВГ4: 82,57%; ДВГ5: 82,34%; ДВГ6: 84,32%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за

- комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
 - вида на националната схемата за подпомагане: няма;
 - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-01-22/000000001 до № ЗСК-21-01-22/0000008688.

18. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 300 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7980,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12 624,146 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8191,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,01%; ДВГ2: 19,61%; ДВГ3: 18,52%; ДВГ4: 19,19%; ДВГ5: 24,46%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,58%; ДВГ2: 79,51%; ДВГ3: 78,89%; ДВГ4: 78,90%; ДВГ5: 85,81%;
- 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: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-01-22/000000001 до № ЗСК-26-01-22/000007806.

19. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 296 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 5322,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5322,800 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4800,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,44%; ДВГ2: 25,71%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 89,84%; ДВГ2: 87,77%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-39-01-22/000000001 до № ЗСК-39-01-22/000004390.

20. На „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индуриална“ № 6, с ЕИК 107009273, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Габрово“;
- местоположение на централата: община Габрово, гр. Габрово;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: биомаса/въглища – 8694 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7274,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5111,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1006,812 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 13,40%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 81,82%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГЗ: 01.02.1978 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-12-01-22/000000001 до № ЗСК-12-01-22/00001003.

21. На „Топлофикация–Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 278 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 76 075,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 54 282,272 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 165,448 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 15,24%; ТГ5: 15,64%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 77,90%; ТГ5: 80,56%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГЗ: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-01-22/000000001 до № ЗСК-9-01-22/000016654.

22. На „Топлофикация–Плевен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 56 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 288 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 63 657,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 53 219,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 31 620,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 12,44%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 81,93%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
КПГЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-01-22/000000001 до № ЗСК-13-01-22/000028537.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 301 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 140 136,486 MWh;
- потребена топлинна енергия: 163 184,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 45 461,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А: 11,23%; ТГ9: 15,05%;
- номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А: 85,65%; ТГ9: 87,74%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-01-22/000000001 до № ЗСК-14-01-22/000038085;

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 300 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 287 284,910 MWh;
- потребена топлинна енергия: 269 162,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 99 424,865 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,19%; ТГ2: 6,57%; ТГ3: 12,44%;
ТГ4: 12,18%; ТГ5: 10,91%;

- номинална ефективност на: ТГ1: 81,53%; ТГ2: 58,19%; ТГ3: 86,54%; ТГ4: 87,02%; ТГ5: 83,66%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ-3: невъведена; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-01-22/000000001 до № ЗСК-15-01-22/000069246;
- За „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-01-22/000069247 до № ЗСК-15-01-22/000075759.

25. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 296 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 38 919,607 MWh;
- потребена топлинна енергия: 38 138,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 35 609,900 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 27,44%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 89,40%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-01-22/000000001 до № ЗСК-16-01-22/000034376.

26. На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;

- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 13 660 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 123 581,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 122 542,690,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 40 518,395 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 20,50%; ТГ3: 20,54%; ТГ4: 20,55%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,59%; ТГ3: 80,62%; ТГ4: 80,65%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-01-22/000000001 до № ЗСК-18-01-22/000024882.

27. На „Топлофикация–Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 528 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 40 953,774 MWh;
- потребена топлинна енергия: 41 165,495 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 769,972 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 25,39%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,11%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС – от № ЗСК-19-01-22/000000001 до № ЗСК-19-01-22/000010994.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 400,0 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 818 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 47 632,692 MWh;
- потребена топлинна енергия: 36 114,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 19 280,928 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 23,14%; ТГ6: 22,26%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 80,03%; ТГ6: 80,01%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-01-22/000000001 до № ЗСК-20-01-22/000013770.

29. На „Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 813109388, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Девен“;
- местоположение на централата: гр. Девня, Промислена зона;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,0 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 30 877 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 282 135,454 MWh;
- потребена топлинна енергия: 255 808,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 216,812 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 18,68%; ТГ5: 19,08%; ТГ6: 17,16%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 96,61%; ТГ5: 97,05%; ТГ6: 85,64%;
- 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: ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ5, ТГ6, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-22-01-22/000000001 до № ЗСК-22-01-22/000000747.

30. На „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 1.01.2022 г. ÷ 31.01.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 484 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 43 110,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 43 110,800 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 404,025 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 20,20%; ТГ3: 20,11%
- номинална ефективност на: ТГ2: 46,07%; ТГ3: 36,94%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-01-22/000000001 до № ЗСК-47-01-22/0000018600;

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

В заседанието по **точка втора** участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Станислав Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-92 от 03.02.2022 г. относно заявление на „Комекес” АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Комекес” АД“, проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Комекес” АД“ и проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ“.

Със заявление с вх. № Е-15-29-2 от 06.07.2015 г. „Комекес” АД е представило за одобрение проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Комекес” АД“, „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Комекес” АД“ и „Правила за работа с потребителите“.

Съдържанието на този вид договори при публично известни общи условия, имащи за предмет „разпределение на природен газ“ по газоразпределителната мрежа и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е регламентирано в чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката (ЗЕ) и в чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Съгласно ал. 2 на чл. 127 от НЛДЕ общите условия следва да бъдат съставени от енергийното предприятие ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 от ЗЕ и чл. 126, ал. 1 от НЛДЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ, както и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, като част от общите условия на договорите, одобрени от Комисията, съгласно чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ.

Производството по одобряване на общите условия започва по писмено заявление от енергийните предприятия, към което следва да бъдат приложени изискуемите документи съгласно чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ. Проектите на общите условия следва да бъдат оповестени от енергийното предприятие на клиентите по подходящ начин и да бъдат обявени в центровете за работа с клиентите най-малко 30 дни преди предоставяне на заявлението за одобряването им (чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-106 от 13.06.2016 г., изменена със Заповед № 3-Е-12 от 21.01.2022 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед от формална страна на заявление с вх. № Е-15-51-10 от 01.06.2016 г. и да изготви доклад и проект на решение за одобряване на предложените от „Комекес” АД общи условия на договорите и правила за работа с потребителите на енергийни услуги.

След извършена проверка на представените документи се установи следното:

КЕВР е издала на „Комекес” АД лицензия № Л-174-08 от 17.12.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ по газоразпределителната мрежа на територията на община Самоков и лицензия № Л-174-12 от 27.04.2009 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Самоков.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 7 от НЛДЕ одобрените общи условия са приложение към издадените лицензии.

„Комекес” АД е представило в Комисията:

1. Проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Комекес” АД“;
2. Проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Комекес” АД“
3. Проект на „Правила за работа с потребителите на природен

газ“;

4. Протокол от заседание на Съвета на директорите на „Комекес“ АД, на което са приети проектите на общи условия.

5. Обявление за оповестяване на проектите на общите условия и покана за участие в публичното обсъждане на проектите в офиса на дружеството;

6. Протокол от проведено публично обсъждане на проектите на общи условия;

7. Документ за внесена държавна такса.

Предвид гореизложеното заявителят е изпълнил разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ.

Проектът на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Комекес“ АД“, Проектът „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Комекес“ АД“ (Проекти на Общи условия) и Проектът на „Правила за работа с потребителите на природен газ“ (Проект на Правила) са съставени ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма, като текстовете са систематизирани в глави и раздели, разпоредбите са ясно и точно формулирани, подредени са в членове и алинеи и имат определеното в ЗЕ и НЛДЕ съдържание.

Проектите на общи условия следва да бъдат съобразени с измененията на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 54 от 17.07.2012 г., с които се въвеждат мерки за защита на потребителите на енергийни услуги, имащи за цел да осигурят подобряване на защитата на правата им. Проектите следва да съдържат клаузи относно задължителното съдържание на договорите с потребители на енергийни услуги, в съответствие с разпоредбите на чл. 38а от ЗЕ, както и разпоредби относно информацията, която енергийните предприятия - страни по договорите, предоставят на своите потребители на енергийни услуги, както и начините за нейното предоставяне, съгласно чл. 38б от ЗЕ. Въведено е изискването енергийните предприятия, извършващи снабдяване с природен газ, да осигуряват центрове за предоставяне на информацията на потребителите на енергийни услуги, както и за работа с тях съгласно правилата за работа с потребители (чл. 38г от ЗЕ), както и задължението на енергийните предприятия, предоставящи услуги от обществен интерес, в общите условия за снабдяване и ползване на мрежите и в правилата за работа с потребители на енергийни услуги да определят специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти, съгласно чл. 38д от ЗЕ.

Проектите на общи условия следва да са съобразени с изменението и допълнението на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г., по отношение на мерките за защита на потребителите на енергийни услуги. Чл. 38е от ЗЕ предвижда задължението на крайния снабдител да информира клиента, заедно с фактурата за последния месец на всяко шестмесечие, когато отчетената консумация на природен газ на крайните клиенти за това шестмесечие е по-висока с над 50 на сто от отчетената консумация за съответното шестмесечие на предходната календарна година. Съгласно чл. 38ж от ЗЕ, клиентът има право да поиска от оператора на газоразпределителната мрежа да бъде извършена метрологична експертиза на средството за търговско измерване, като са определени реда и условията за това. Проектите следва да предвиждат и задължение за крайния снабдител, когато по негова инициатива ще бъде преустановено снабдяването на клиента с природен газ, крайният снабдител да уведоми клиента по заявен от него начин, не по-късно от три дни преди датата на преустановяване на снабдяването, в

съответствие с чл. 38з от ЗЕ.

Проектите на общи условия следва да са изготвени в съответствие с изменението и допълнението на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 35 от 15.05.2015 г., относно мерките за защита на потребителите на енергийни услуги, които задължително трябва да се съдържат в договорите с потребители на енергийни услуги, а именно – да бъде предвидена възможност при промяна на договорните условия и цените на предоставяните услуги потребителите едностранно да прекратят договора, ако не приемат новите условия и/или цени, без допълнително заплащане, в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 5 от ЗЕ. Съгласно чл. 38а, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, енергийните предприятия са задължени да се произнасят по жалби на потребители на енергийни услуги в срок до три месеца от постъпването им.

Проектите на общи условия следва да предвиждат също и задължение на дружеството да предоставя на своите клиенти информация за реално потребените количества и стойността на предоставената услуга в съответствие с договорената периодичност на отчитане без задължение за допълнително плащане за тази услуга съобразно чл. 38б, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, както и възможност за предоставяне на електронна информация за фактурирането и електронни фактури, в съответствие с чл. 38б, ал. 1, т. 8 от ЗЕ. Трябва да бъде осигурен и широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление, съгласно чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ. В съответствие с разпоредбата на чл. 38б, ал. 3 следва да бъдат регламентирани условията и реда, по които доставчикът предоставя на друг доставчик на енергия или природен газ данни за потреблението на битов клиент, когато това е предвидено в изрично споразумение между клиента и доставчика на енергия или природен газ. Съгласно чл. 38б, ал. 5 от ЗЕ, доставчикът следва да предоставя информация за фактурирането поне веднъж на три месеца, а при поискване или когато потребителите са направили избор да получават електронни сметки, а съгласно чл. 38б, ал. 6 от ЗЕ, дружеството предоставя на потребителите на енергийни услуги, свързани с доставки на природен газ, допълнителна информация за кумулативни данни за период поне три предходни години или за периода от влизането в сила на договора за снабдяване с природен газ, ако той е по-кратък, както и подробни данни за потреблението, за който и да е ден, седмица, месец и година при използване на интелигентни системи за измерване чрез предоставяне на крайния клиент чрез интернет или чрез интерфейса на измервателния уред на данни за период, не по-кратък от 24 предходни месеца, или за периода от влизането в сила на договора за снабдяване с природен газ, ако той е по-кратък. Проектите следва да предвиждат задължение на дружеството да уведомява своите битови клиенти за всяка предложена промяна на договорните условия и цените на предоставяните услуги, както и за правото на потребителите едностранно да прекратят договора в срок от 30 дни от датата на уведомяването, ако не приемат новите условия и/или цени, в съответствие с чл. 38в, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 от ЗЕ. Въведено е също задължение на дружеството, в качеството си на доставчик на природен газ, да осигури център за предоставяне на информация по чл. 38а, 38б и 38в от ЗЕ на потребителите, както и на центрове за работа с тях съгласно правилата за работа с потребители на енергийни услуги, което е в съответствие с чл. 38г от ЗЕ.

I. След анализ на представения проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Комекес“ АД“, с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане и

осигуряване на равнопоставеност между дружеството и неговите клиенти, предлагаме представения проект да бъде изменен, както следва:

1. Навсякъде в **Проекта** изразът „**краен клиент/крайни клиенти**“ да се замени с думата „**клиент/клиенти**“, съгласно определението за клиент, дадено в §1, т. 276 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

2. Навсякъде в **Проекта** да се преработят текстовете, като отпадне посочването на „Комекес“ АД в качеството му на краен снабдител, предвид факта, че са изготвени „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Комекес“ АД“. В тази връзка, да се прецизира **чл. 1, ал. 1** и да отпадне текстът „Тези ОУ ще уреждат и взаимоотношенията между „Комекес“ АД, в качеството му на оператор на газоразпределителна мрежа, и крайните клиенти на природен газ на „Комекес“ АД, в качеството му на краен снабдител, които ще се присъединят към газоразпределителната мрежа на територии, за които „Комекес“ АД ще получи лицензия за осъществяване на дейност по разпределение на природен газ **в бъдеще**“, тъй като общите условия на договорите се прилагат за отношенията между дружеството и неговите клиенти на съответната лицензионна територия.

3. Навсякъде в **Проекта** съкращението „ДКЕВР“ да се замени с „КЕВР“.

4. В **Чл. 3** термините да се приведат в съответствие със ЗЕ и приложимите подзаконовни нормативни актове, като се добавят определения за клиент, битов клиент, небитов клиент, отчетен период, законодателство, уязвим клиент.

5. **Чл. 6, ал. 1, т. 1 и в чл. 25, ал. 1, т. 3 и т. 4** думата „газопрееносната“ да се замени с „газоразпределителната“.

6. **Чл. 7** да се измени, с оглед привеждане на текста в съответствие с Глава трета „Регулиране на дейностите в енергетиката“, Раздел VI „Мерки за защита на потребителите на енергийни услуги“ от ЗЕ. Да се предвидят текстове, уреждащи задължението на дружеството да предоставя на клиентите във фактурите или заедно с тях в информационни материали и на интернет страницата си информация за: начините на плащане, цени за спиране или възстановяване на снабдяването, цени за услуги по извършване на поддръжка и други цени на услуги, свързани с доставката на природен газ; процедурата за смяна на доставчик и информация, че клиентът не дължи допълнителни плащания при смяна на доставчика; реално потребените количества природен газ и стойността на предоставената услуга в съответствие с договорената периодичност на отчитане без задължение за допълнително плащане за тази услуга; изготвяне на окончателна изравнителна сметка при всяка смяна на доставчика; средствата за уреждане на спорове, както и условията за предоставяне на електронна информация за фактурирането и електронни фактури. Да се създаде текст, уреждащ задължението на „Комекес“ АД да осигури широк избор на методи за плащане, включително системи за авансови плащания, които да отразяват адекватно вероятното потребление на природен газ. В съответствие с ч. 38б, ал. 6 от ЗЕ следва да се предвиди текст, относно задължение на дружеството да предоставя информация за кумулативни данни за период поне три предходни години, като данните съответстват на интервалите, за които е предоставена информацията от фактурирането, както и подробни данни за потреблението, за който и да е ден, седмица, месец и година при използване на интелигентни системи за измерване чрез предоставяне на клиента чрез интернет или чрез интерфейса на измервателния уред на данни за период, не по-кратък от 24 предходни месеца. Да се предвидят специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението, и за преустановяване на снабдяването на такива клиенти, съгласно чл. 38д от ЗЕ.

7. Чл. 7, т. 6 да отпадне, тъй като въпросът подлежи на уреждане в индивидуалните договори, сключвани с небитовите клиенти.

8. В Глава седма „Ред за достъп, измерване, отчитане, фактуриране и заплащане на пренесения/разпределения природен газ“ да се създаде текст със следното съдържание: „Цената на природния газ се определя в левове за MWh, в съответствие с действащите нормативни актове. Измерените количества природен газ в нормални кубически метри от СТИ се преобразуват в енергийни единици MWh.“

9. Чл. 21 да се измени по следния начин: „Когато е констатирано неработещо, СТИ „Комекес“ АД изчислява количеството доставен природен газ в следните случаи:“ Описаните в чл. 21 случаи се отнасят до неработещо СТИ, когато не може да се извърши отчитане. Дружеството не може едностранно да коригира за минал период количеството доставен природен газ, тъй като така се нарушават основните принципи на равнопоставеност на страните в договорното правоотношение. С оглед защита интересите на клиентите при неработещо СТИ дружеството може да извършва само изчисляване и то за отчетния период, без право да се коригира за минал период, за който вече е отчетен и съответно заплатен потребения природен газ. В този смисъл е и решение № 134/ 20.10.2011 г. по т. дело № 1119/ 2010 г. на ВКС, ТК, II т.о. В тази връзка, **т. 1, т. 2 и т. 3** следва да се прецизират, тъй като наличието на посочените хипотези не води неизменно до неточно измерване на количествата природен газ от СТИ. Липсата на пломба не води винаги до неточно измерване, а **т. 5** да се допълни с цел конкретизиране относно причините и установяването на неправилното измерване на доставените количества природен газ.

10. Чл. 22 да се измени в съответствие с указанията в т. 9.

11. Чл. 22, ал. 1, т. 1 да се измени в съответствие с чл. 28 от Проекта на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Комекес“ АД“.

12. Чл. 22, ал. 1, т. 2 да се измени по следния начин: „при липса на протокол от метрологична експертиза или невъзможност за съставяне на такъв, изчислението се извършва на база на същия отчетен период на предходната година, а при първа година на потребление – на база средно денонощно потребление, изчислено за периода от последното отчитане до датата на констатацията при отчитане на инсталираната мощност и часовата използваемост.“ Предложението е с цел прецизиране на текста и използване на обективни критерии за извършване на изчислението, тъй като предложеният текст не гарантира в достатъчна степен правата на клиентите.

13. В чл. 25, ал. 1, т. 6 изразът „Министъра на енергетиката и енергийните ресурси“ да се замени с „Министъра на енергетиката“

14. Чл. 25, ал. 3 да придобие следната редакция: „Прекъсването/ограничаването на снабдяването с природен газ продължава до отстраняване на причината, която го е наложила, но не по-дълго от 48 часа, с изключение на случаите по ал. 1, т. 6.“ Изменението е с оглед привеждане на текста в съответствие с разпоредбите на чл. 73, ал. 2 и ал. 3 и чл. 74, ал. 2 от ЗЕ.

15. Навсякъде в чл. 26 изразът „2 (два) дни“ да се замени с „1 (един) ден“ в съответствие със сроковете, посочени в Проекта на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Комекес“ АД“.

16. Чл. 26, ал. 4 да придобие следната редакция: „При всеки случай, когато по инициатива на „Комекес“ АД ще бъде преустановено снабдяването на клиента с природен газ, „Комекес“ АД е длъжен да уведоми клиента, по заявен от него начин, в определените в настоящата глава срокове. В случай че клиентът не е заявил начин за

уведомяване, той се уведомява по начин, определен от „Комекес“ АД.“

17. В Глава девета „Отговорност при неизпълнение“ да се създаде нов член, уреждащ отговорността на дружеството, възникваща при некачествено снабдяване в случаите на доставка на природен газ с качествени показатели и параметри, които не отговарят на приетите от Комисията „Показатели за качеството на газоснабдяването“, съгласно чл. 183б, ал. 2, т. 3 от ЗЕ и чл. 127, ал. 1, т. 7 от НЛДЕ.

18. Глава десета „Ред за молби, жалби, сигнали и предложения на крайните клиенти“ се заличава, тъй като материята подлежи на уреждане в Правила за работа с потребители на природен газ на „Комекес“ АД, съгласно чл. 38в от ЗЕ, с изключение на **чл. 41**, който следва да се премести в Глава дванадесета „Допълнителни условия“, тъй като същият урежда общи положения, а не само кореспонденция, свързана с подаване и разглеждане на жалби.

19. В Глава единадесета „Срок и прекратяване на договора за пренос на природен газ“ да се коригира номерацията на членовете.

20. Чл. 42 да придобие следната редакция:

„Чл.... (1) Договорът за пренос на природен газ се прекратява в следните случаи:

1. с изтичане на срока;
2. по взаимно съгласие на страните, изразено писмено;
3. с едномесечно предизвестие от страна на КЛИЕНТА;
4. по нареждане на компетентен орган.

5. едностранно от КЛИЕНТА в срок от 30 дни от датата на уведомяването, ако не приеме новите общи условия и/или цени;

(2) След прекратяване действието на договора за пренос на природен газ, неговите клаузи ще се прилагат до окончателно изпълнение на всички задължения на страните, възникнали през периода на неговото действие.

(3) Прекратяването на договора не поражда допълнителни задължения за КЛИЕНТА, различни от договорените.“

Редакцията се налага с оглед привеждане на текста в съответствие с изискванията на чл. 38а, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 от ЗЕ.

21. Чл. 44, ал. 1 да придобие следната редакция: „Всички искания, предизвестия и уведомления, относно доставката на природен газ следва да бъдат в писмена форма на хартиен носител подписани от страните или упълномощените от тях лица или по електронен път, подписани с квалифициран електронен подпис съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги, като се изпращат на адреса на другата страна - КЛИЕНТА или ДРУЖЕСТВОТО.“

22. В Проекта да се предвиди текст да се предвиди текст, регламентиращ процедурата за смяна на доставчик на природен газ със следното съдържание: „чл. ... ал. (1) Всеки клиент има право да смени „Комекес“ АД като снабдител на природен газ, като избере друг доставчик на природен газ по свое желание, по всяко време, като изпрати писмено искане до оператора на мрежата, към която е присъединен.

(2) Тази смяна не е свързана с допълнителни плащания и такси за клиента.

(3) Писменото искане по ал. 1 се изпраща най-малко три седмици преди датата, от която се иска смяна на доставчика и съдържа:

а) наименование и идентифициращи данни на клиента, на новия доставчик и на стария доставчик;

б) извлечение от предварителен договор за доставка с новия доставчик, от което да е видно дата на първата доставка, срок на договора за доставка, място на доставка –

за битови и небитови клиенти;

в) програма, съдържаща информация за количествата природен газ, договорени за доставка, в т.ч. по тримесечия, месеци и дни (при договори за доставка със срок по-малък от календарен месец), както и максимално и минимално дневно количество— за небитови клиенти.

(4) Смяната на доставчика влиза в сила от първо число на газовия месец, следващ месеца в който е постъпило искането, при спазване на триседмичния срок по ал. 3.“

Предложението е във връзка с разпоредбата на чл. 180 от ЗЕ във връзка с чл. 31 от Правила за търговия с природен газ (ПТПГ), съгласно която енергийните предприятия предоставят на своите потребители на енергийни услуги информация за процедурата за смяна на доставчик и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си.

II. След анализ на представения проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Комекес“ АД“, с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане и осигуряване на равнопоставеност между дружеството и неговите клиенти, предлагаме представения проект да бъде изменен, както следва:

1. Навсякъде в **Проекта** съкращението „ДКЕВР“ да се замени с „КЕВР“.

2. Навсякъде в **Проекта** изразът „краен клиент/крайни клиенти“ и „потребител/потребители“ да се заменят с думата „клиент/клиенти“, съгласно определението за клиент, дадено в §1, т. 27б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

3. **Чл. 1, ал. 2** да отпадне, тъй като общите условия на договорите се прилагат за отношенията между дружеството и неговите клиенти на съответната лицензионна територия. Редакцията е с оглед даденото в т. I.2 указание от настоящия доклад.

4. В **Чл. 3** термините да се приведат в съответствие със ЗЕ, като се добавят определения за битов клиент, небитов клиент, уязвим клиент. В тази връзка, **чл. 3, т. 5** да придобие следната редакция: „ЗАКОНОДАТЕЛСТВО означава съвкупност от нормативни актове на Европейския съюз, Народното събрание на Република България, Министерският съвет или други държавни и общински органи, които са в сила през периода на действие на Общите условия“. Редакцията произтича от членството на България в Европейския съюз, което налага спазване и на европейското законодателство. **Чл. 3, т. 19** да се измени по следния начин: „НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА представляват всички непредвидени или непредотвратими събития от извънреден характер, възникнали след сключването на договора. Страната, която не може да изпълни задължението си поради възникване на такива обстоятелства, в подходящ срок уведомява писмено другата страна в какво се състоят те и възможните последици от тях за изпълнението на договора. При неуведомяване се дължи обезщетение за настъпилите от това вреди“. Редакцията е с оглед привеждане на текста в съответствие с чл. 306, ал. 2 от Търговския закон.

5. Текстът на **чл. 5, т. 11** да се придобие следната редакция „информация, която „Комекес“ АД предоставя на клиентите във фактурите или заедно с тях в информационни материали и на интернет страницата си, относно:“ Изменението е с оглед чл. 38б, ал. 4 от ЗЕ.

6. **Чл. 6, ал. 1, т. 2** да отпадне, тъй като изискването представлява условие за фактическото присъединяване на обектите на клиентите към ГРМ на „Комекес“ АД по смисъла на чл. 6, ал.1, т. 1.

7. Чл. 10, т. 11 да отпадне. По отношение на небитовите клиенти въпросът подлежи на уреждане в индивидуалните договори, а по отношение на битовите клиенти - дружеството може да спре газоподаването при неплащане на потребените количества природен газ.

8. Чл. 11, т. 3 да се редактира с оглед предварителното писмено уведомление по чл. 5, т. 20 от настоящите Общи условия.

9. Чл. 11, т. 14 да се редактира, като се измени срока за уведомяване на дружеството, в съответствие със срока, предвиден в чл. 18, т. 1.

10. Чл. 11, т. 15 да отпадне, тъй като въпросът подлежи на уреждане в индивидуалните договори, сключвани с небитовите клиенти.

11. Чл. 12, ал. 1, т. 8 да се поясни дали касае отчетния период, тъй като съгласно чл. 38 от ПТПГ отчитането на количествата природен газ се извършва ежемесечно, не на тримесечие.

12. Текстът на чл. 13, ал. 3 да се допълни като се посочат облекчените условия, които ще се прилагат за уязвими клиенти.

13. В чл. 13 да се създаде **нова ал.** със следното съдържание: „При непостигане на съгласие за разсрочване на дължимите плащания за потребеното количество природен газ и неподписване на споразумителен протокол за това, „Комекес“ АД няма право да прекъсне доставката на природен газ в срок от 30 дни от датата на издаване на фактурата за дължими плащания. Тази информация се включва в съдържанието на фактурите, издавани на уязвимите клиенти.“ Предложението цели по-пълна защита на правата на уязвимите клиенти и е в съответствие с разпоредбата на чл. 38д от ЗЕ, която въвежда изискването за предвиждане на специални процедури за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти в общите условия за снабдяване и ползване на мрежите и в правилата за работа с потребителите на енергийни услуги.

14. Чл. 20, ал. 2 да отпадне, тъй като смислово преповтаря разпоредбата на чл. 17 от Проекта.

15. Чл. 31 да се измени по следния начин: „Цената на природния газ се определя в левове за MWh, в съответствие с действащите нормативни актове. Измерените количества природен газ в нормални кубически метри от СТИ се преобразуват в енергийни единици MWh.“

16. Чл. 34, ал. 3, ал. 4 и ал. 5 да отпадне във връзка с указанието в т. 11 от настоящия доклад.

17. Чл. 36, ал. 4 да се измени. Предвидената санкция следва да бъде прецизирана, тъй като е възможно за определен вид клиент дружеството да приложи цена, различна от приложимата съгласно сключения между страните договор.

18. Навсякъде в Проекта изразът „известие за дължими суми“ да се замени с понятието „фактура“. В тази връзка се прецизират текстовете на чл. 37, чл. 38, чл. 39 и чл. 51.

19. Текстът на чл. 38, ал. 2, т. 5 да се допълни с изрази „и разбивка на цената по компоненти“.

20. Чл. 40, ал. 2 да отпадне, тъй като заверяването на сметката на „Комекес“ АД не зависи от клиента и съответно текстът не следва да е в негова вреда.

21. Текстът на чл. 41 следва да се прецизира с оглед задължението на дружеството да извършва ежемесечно отчитане, съгласно чл. 38 от ПТПГ.

22. Чл. 42, ал. 2 изразът „от включването“ да се замени с изрази „от последния отчетен период“, съобразно указанието в т. I.9 от настоящия доклад.

23. В чл. 46, т. 1 да се извърши корекция по отношение на направените

препратки.

24. Чл. 46, т. 3 изразът „на Продавача или други“ да отпадне. Техническото състояние следва да се оценява от оторизирани органи.

25. В чл. 46, т. 4 изразът „без това да е договорено с Продавача“, тъй като в тази хипотеза ще е налице доставка на природен газ на повече от един клиент с едно СТИ.

26. Глава десета „Ред за молби, жалби, сигнали и предложения на крайните клиенти“ се заличава, тъй като материята подлежи на уреждане в Правила за работа с потребители на природен газ на “Комекес” АД, съгласно чл. 38в от ЗЕ.

27. Чл. 52 да придобие следната редакция:

„Чл.... (1) Договорът за доставка на природен газ се прекратява в следните случаи:

1. с изтичане на срока;
2. по взаимно съгласие на страните, изразено писмено;
3. с едномесечно предизвестие от страна на КЛИЕНТА;
4. по нареждане на компетентен орган;
5. едностранно от КЛИЕНТА в срок от 30 дни от датата на уведомяването, ако не приеме новите общи условия и/или цени;

(2) След прекратяване действието на договора за пренос на природен газ, неговите клаузи ще се прилагат до окончателно изпълнение на всички задължения на страните, възникнали през периода на неговото действие.

(3) Прекратяването на договора не поражда допълнителни задължения за КЛИЕНТА, различни от договорените.“

Редакцията се налага с оглед привеждане на текста в съответствие с изискванията на чл. 38а, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 от ЗЕ.

28. Чл. 53, ал. 1 да се съобрази с редакцията на чл. 52.

29. Чл. 57 да се приведе в съответствие с чл. 30, ал. 1, т. 16 от ЗЕ.

30. Препращането по чл. 58, ал. 1 да се коригира, защото позоваването на чл. 7 не е вярно.

31. Чл. 58, ал. 2 да придобие следната редакция: „Всички искания, предизвестия и уведомления, относно доставката на природен газ следва да бъдат в писмена форма на хартиен носител подписани от страните или упълномощените от тях лица или по електронен път, подписани с квалифициран електронен подпис съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги, като се изпращат на адреса на другата страна - КЛИЕНТА или ДРУЖЕСТВОТО.“

32. В Проекта да се предвидят текстове, регламентиращи процедурата за смяна на доставчик на природен газ, в съответствие с разпоредбата на чл. 180 от ЗЕ във връзка с чл. 31 от Правила за търговия с природен газ (ПТПГ), съгласно която енергийните предприятия предоставят на своите потребители на енергийни услуги информация за процедурата за смяна на доставчик и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си.

33. На основание чл. 38б, ал. 4 от ЗЕ дружеството следва да представи контролен списък.

III. След анализ на представения проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ“, с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане и осигуряване на равнопоставеност между дружеството и неговите

клиенти, работната група предлага представеният проект да бъде изменен както следва:

1. Навсякъде в **Проекта** изразът „краен клиент/крайни клиенти“, както и „потребител/и“ да се заменят с думата „клиент/клиенти“, съгласно определението за клиент, дадено в §1, т. 276 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

2. Навсякъде в Проекта съкращението „ДКЕВР“ да се замени с „КЕВР“.

3. **Чл. 4** да придобие следната редакция: „С настоящите Правила за работа с потребители се урежда редът и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която „Комекес“ АД и клиентите получават достъп до тях.“ Предложението е с оглед разпоредбата на чл. 38в от ЗЕ.

4. **Чл. 10** да се измени по следния начин: „В случай на неизпълнение на задължения от страна на „Комекес“ АД, клиентът има право да предяви претенциите си, като подаде в писмен вид молба, жалба, сигнал и предложение в центъра за работа с потребителите на „Комекес“ АД. Молбите, жалбите, сигналите и предложенията се изпращат по пощата на обявените публично адреси за кореспонденция, посочения електронен адрес или се представят на ръка в центъра за работа с потребителите на „Комекес“ АД.“ Предложението е с цел яснота на текста и привеждане в съответствие с чл. 38г от ЗЕ.

5. **Чл. 16, ал. 2, изр. второ** да се конкретизира, с оглед изискването на чл. 38а, ал. 1, т. 7 от ЗЕ.

6. В **Член 19** след изреча „в съответствие със ЗЕ“ да се добави „и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката“. Срокът за изпращане на копие от преписката по случая в Комисията е регламентиран в Наредбата. Предложението е с цел реда за подаване на жалби от потребители до КЕВР да съответства на действащата нормативна уредба.

7. В проекта следва да бъдат предвидени специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението, и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти“, съгласно чл. 38д от ЗЕ и чл. 14 от НЛДЕ.“.

8. Да се предвидят текстове, уреждащи формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях, съгласно чл. 38в от ЗЕ.

След извършване на анализите върху „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Комекес“ АД“, „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Комекес“ АД“ и на „Правила за работа с потребителите на природен газ“ се установи, че проектите съответстват на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Димитров. „Комекес“ АД – дружество, което е лицензиант за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Самоков, е внесло в Комисията за одобряване проекти на Общи условия на договорите за пренос на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и правила за работа с потребителите. Проектите са съставени в ясна и изчерпателна форма, която е лесно достъпна за клиентите. В резултат на извършения анализ е установено, че са отразени изискванията на Закона за енергетиката, които гарантират правата на клиентите на дружеството. С цел пълно съответствие със ЗЕ и Наредба №3 за лицензиране на дейностите в енергетиката,

работната група предлага изменения в проекта. Основните изменения са свързани с някои от дефинициите, да се предвидят текстове за предоставяне на информация на клиентите, която е регламентирана в ЗЕ, изчисляването на количествата доставен природен газ в случаите на неработещо СТИ, уведомяването на клиента за преустановяване на снабдяването, създаването на разпоредба за проверка на качеството на природния газ по искане на клиента, прехвърляне на главата за разглеждане на жалби в Правилата за потребители с природен газ и процедурата по смяна на доставчика, прецизиране на санкциите когато клиент ползва природен газ едновременно за битови и небитови нужди. Във връзка с изложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т.3, чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 и чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група *предлага на КЕВР да вземе следните решения:*

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание на КЕВР за разглеждане на представените от „Комекес” АД проекти, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. 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. Датата, часът и място за провеждане на откритото заседание, както и докладът по т. 1, ведно с представените проекти, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

4. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Комекес” АД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

С. Тодоров каза, че прави предложение откритото заседание да бъде насрочено на 24.02.2022 г. от 10:00 часа.

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

Във връзка с изложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т.3, чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 и чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-92 от 03.02.2022 г. относно заявление на „Комекес” АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Комекес” АД“, проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Комекес” АД“ и проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на представените от „Комекес” АД проекти, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на 24.02.2022 г. от 10:00 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР;

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 „Комекес“ АД“, или други упълномощени 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 трета** участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Станислав Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-89 от 03.02.2022 г. относно **заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница“.**

Със заявление с вх. № Е-15-35-7 от 18.04.2018 г. „Ситигаз България“ ЕАД е представило за одобрение от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР): проект на Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница; проект на Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница; проект на Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница.

Съдържанието на този вид договори при публично известни общи условия, имащи за предмет „доставка на природен газ от краен снабдител“ и „пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа“ е регламентирано в чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката (ЗЕ) и в чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Съгласно ал. 2 на чл. 127 от НЛДЕ общите условия следва да бъдат съставени от енергийното предприятие ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 от (НЛДЕ) е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в закона, както и правила за работа с потребителите на енергийни услуги,

като част от общите условия на договорите, одобрени от Комисията, съгласно чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ.

Производството по одобряване на общите условия започва по писмено заявление от енергийните предприятия, към което следва да бъдат приложени изискуемите документи съгласно чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ. Проектите на общите условия следва да бъдат оповестени от енергийното предприятие на клиентите по подходящ начин и да бъдат обявени в центровете за работа с клиентите най-малко 30 дни преди представянето на заявлението за одобряването им (чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-123 от 25.07.2017 г., изменена със Заповед № 3-Е-19 от 21.01.2022 г. на председателя на Комисията е назначена работна група за проучване на преписката.

След извършена проверка на представените документи се установи следното:

С Решение № Р-137 от 06.06.2011 г. Комисията е издала на „Ситигаз България“ ЕАД лицензия № Л-358-08 от 06.06.2011 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-358-12 от 06.06.2011 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 7 от НЛДЕ одобрените Общи условия са приложение към лицензиите.

Към заявление с вх. № Е-15-35-7 от 18.04.2018 г. са приложени:

- удостоверение за актуално състояние на „Ситигаз България“ ЕАД;
 - Контролен списък (изготвен съгласно чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 127, ал. 1, т. 3 и чл. 123, ал. 3, т. 8 от НЛДЕ);
 - Протокол от заседание на съвета на директорите на „Ситигаз България“ ЕАД, проведено на 08.03.2018 г. в гр. София относно приемане на: Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД; Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД и Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД;
 - Протокол от обществено обсъждане, проведено на 19.02.2018 г. в гр. Силистра относно: Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД; Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД и Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД и
 - доказателства, че проектите са обявени съгласно изискванията на НЛДЕ (на 22.01.2018 г. е публикувана обява във вестник 24-часа за насрочено публично обсъждане на 19.02.2018 г. на проектите и публикувана обява на интернет страницата на дружеството).
 - документи за внесени държавни такси.

Предвид гореизложеното, заявителят е изпълнил разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ.

Проектите на Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД и Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница, са съставени ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма, като текстовете са систематизирани в глави и раздели, разпоредбите са ясно и точно формулирани, подредени са в членове и алинеи и имат определеното в ЗЕ и

НЛДЕ съдържание.

В резултат на извършения анализ се установи, че Проектите на общи условия са съобразени с измененията на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 54 от 17.07.2012 г., с които се въвеждат мерки за защита на потребителите на енергийни услуги, имащи за цел да осигурят подобряване на защитата на правата им. Проектите съдържат клаузи относно задължителното съдържание на договорите с потребители на енергийни услуги, в съответствие с разпоредбите на чл. 38а от ЗЕ, както и разпоредби относно информацията, която енергийните предприятия - страни по договорите, предоставят на своите потребители на енергийни услуги, както и начините за нейното предоставяне, съгласно чл. 38б от ЗЕ. Въведено е изискването енергийните предприятия, извършващи снабдяване с природен газ, да осигуряват центрове за предоставяне на информацията на потребителите на енергийни услуги, както и за работа с тях съгласно правилата за работа с потребители (чл. 38г от ЗЕ), както и задължението на енергийните предприятия, предоставящи услуги от обществен интерес, в общите условия за снабдяване и ползване на мрежите и в правилата за работа с потребители на енергийни услуги да определят специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти, съгласно чл. 38д от ЗЕ.

Проектите на общи условия са съобразени с изменението и допълнението на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г., по отношение на мерките за защита на потребителите на енергийни услуги. В тази връзка, в съответствие с чл. 38е от ЗЕ е предвидено задължението на крайния снабдител да информира клиента, заедно с фактурата за последния месец на всяко шестмесечие, когато отчетената консумация на природен газ на крайните клиенти за това шестмесечие е по-висока с над 50 на сто от отчетената консумация за съответното шестмесечие на предходната календарна година. Съгласно чл. 38ж от ЗЕ, е въведено правото на клиента да поиска от оператора на газоразпределителната мрежа да бъде извършена метрологична експертиза на средството за търговско измерване, като са определени реда и условията за това. Проектите предвиждат и задължение за крайния снабдител, когато по негова инициатива ще бъде преустановено снабдяването на клиента с природен газ, крайният снабдител да уведоми клиента по заявен от него начин, не по-късно от три дни преди датата на преустановяване на снабдяването, в съответствие с чл. 38з от ЗЕ.

Проектите на общи условия са изготвени в съответствие с изменението и допълнението на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 35 от 15.05.2015 г., относно мерките за защита на потребителите на енергийни услуги, които задължително трябва да се съдържат в договорите с потребители на енергийни услуги, а именно - предвидена е възможност при промяна на договорните условия и цените на предоставяните услуги потребителите едностранно да прекратят договора, ако не приемат новите условия и/или цени, без допълнително заплащане, в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 5 от ЗЕ. Съгласно чл. 38а, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, е отразено задължението за енергийните предприятия да се произнасят по жалби на потребители на енергийни услуги в срок до три месеца от постъпването им.

Предложените проекти на общи условия предвиждат също и задължение на дружеството да предоставя на своите клиенти информация за реално потребените количества и стойността на предоставената услуга в съответствие с договорената периодичност на отчитане без задължение за допълнително плащане за тази услуга съобразно чл. 38б, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, както и възможност за предоставяне на електронна информация за фактурирането и електронни фактури, в съответствие с чл. 38б, ал. 1, т.

8 от ЗЕ. Осигурен е и широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление, съгласно чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ. В съответствие с разпоредбата на чл. 38б, ал. 3 са регламентирани условията и реда, по които доставчикът предоставя на друг доставчик на енергия или природен газ данни за потреблението на битов клиент, когато това е предвидено в изрично споразумение между клиента и доставчика на енергия или природен газ. Съгласно чл. 38б, ал. 5 от ЗЕ, доставчикът предоставя информация за фактурирането поне веднъж на три месеца, а при поискване или когато потребителите са направили избор да получават електронни сметки, а съгласно чл. 38б, ал. 6 от ЗЕ, дружеството предоставя на потребителите на енергийни услуги, свързани с доставки на природен газ, допълнителна информация за кумулативни данни за период поне три предходни години или за периода от влизането в сила на договора за снабдяване с природен газ, ако той е по-кратък, както и подробни данни за потреблението, за който и да е ден, седмица, месец и година при използване на интелигентни системи за измерване чрез предоставяне на крайния клиент чрез интернет или чрез интерфейса на измервателния уред на данни за период, не по-кратък от 24 предходни месеца, или за периода от влизането в сила на договора за снабдяване с природен газ, ако той е по-кратък. Проектите предвиждат задължение на дружеството да уведомява своите битови клиенти за всяка предложена промяна на договорните условия и цените на предоставяните услуги, както и за правото на потребителите едностранно да прекратят договора в срок от 30 дни от датата на уведомяването, ако не приемат новите условия и/или цени, в съответствие с чл. 38в, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 от ЗЕ. Предвидено е също дружеството, в качеството си на доставчик на природен газ, да осигури център за предоставяне на информация по чл. 38а, 38б и 38в от ЗЕ на потребителите, както и на центрове за работа с тях съгласно правилата за работа с потребители на енергийни услуги, което е в съответствие с чл. 38г от ЗЕ.

I. След анализ на представения проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница“, с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане и осигуряване на равнопоставеност между дружеството и неговите клиенти, работната група предлага представеният проект да бъде изменен, както следва:

23. В чл. 1, ал. 1 и чл. 2 изразът „крайните клиенти (битови и небитови) на природен газ“ да се замени с: „клиенти (битови и небитови) на природен газ“. В тази връзка, навсякъде в проекта изразът „краен/ни клиент/и“, както и „потребител/и“ да се замени с „клиент/и“.

Съгласно определението в §1, т. 27г от ДР на ЗЕ „краен клиент“ е клиент, който купува природен газ за собствено ползване и е по-тясно понятие, а „клиент“ съгласно т. 27б от ДР от ЗЕ, обхваща както клиентите на едро, така и крайните клиенти. Изразът кореспондира и с понятието „краен снабдител“, дадено в §1, т. 28 от ДР на ЗЕ, съгласно което „Краен снабдител“ е енергийно предприятие, снабдяващо с природен газ обекти на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа в съответната лицензионна територия, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик.

Навсякъде в проекта се използва изразът „краен клиент“ и така се изпускат клиентите на едро, които купуват природен газ с цел препродажба (напр. метан станциите). Предложението цели да се обхванат не само крайните клиенти, а всички

клиенти на дружеството.

24. Член 3, б. „г“ да се измени по следния начин: „НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА представляват всички непредвидени или непредотвратими събития от извънреден характер, възникнали след сключването на договора. Страната, която не може да изпълни задължението си поради възникване на такива обстоятелства, в подходящ срок уведомява писмено другата страна в какво се състоят те и възможните последици от тях за изпълнението на договора. При неуведомяване се дължи обезщетение за настъпилите от това вреди“. Изменението е с оглед привеждането на текста в съответствие с чл. 306 от Търговския закон.

25. Член 3, б. „д“ да придобие следната редакция: „ЗАКОНОДАТЕЛСТВО означава съвкупност от нормативни актове на Европейския съюз, Народното събрание на Република България, Министерският съвет или други държавни и общински органи, които са в сила през периода на действие на Общите условия“. Редакцията произтича от членството на България в Европейския съюз, което налага спазване и на европейското законодателство.

26. Член 3, б. „к“ да се измени по следния начин: „МЯСТО НА ДОСТАВКА е границата на собственост на разпределителната мрежа, определена от точката на присъединяване“. Промяната се предлага с цел прецизиране на понятието съгласно чл. 7, ал. 1 от Наредба № 4 от 5.11.2013 г. за присъединяване към газопрееносната и газоразпределителните мрежи.

27. В чл. 3 да се добави дефиниция за „уязвим клиент“.

28. Член 4 да се измени с оглед възможността за вменяване на допълнителни задължения за клиента, както и дублиране на изисканите от дружеството документи във връзка с процедурата за присъединяване към газоразпределителните мрежи. Текстът следва да се съобрази с разпоредбата на чл. 39 от Наредба № 4.

29. В чл. 4, ал. 6 думата „стопански“ да се отпадне. Предложението е с цел уеднаквяване с дадените дефиниции в чл. 3 на Общите условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД.

30. Чл. 8 да отпадне. Материята следва да се уреди в индивидуалните договори с небитови клиенти. Същата не е предмет на настоящите общи условия.

31. Член 9 да се измени по следния начин: „(1) Всеки клиент има право да смени „Ситигаз България“ ЕАД като снабдител на природен газ, като избере друг доставчик на природен газ по свое желание, по всяко време, като изпрати писмено искане до оператора на мрежата, към която е присъединен.

(2) Тази смяна не е свързана с допълнителни плащания и такси за клиента.

(3) Писменото искане по ал.1 се изпраща най-малко три седмици преди датата, от която се иска смяна на доставчика и съдържа:

а) наименование и идентифициращи данни на клиента, на новия доставчик и на стария доставчик;

б) извлечение от предварителен договор за доставка с новия доставчик, от което да е видно дата на първата доставка, срок на договора за доставка, място на доставка – за битови и небитови клиенти;

в) програма, съдържаща информация за количествата природен газ, договорени за доставка, в т.ч. по тримесечия, месеци и дни (при договори за доставка със срок по-малък от календарен месец), както и максимално и минимално дневно количество– за небитови клиенти.

(4) Смяната на доставчика влиза в сила от първо число на газовия месец, следващ месеца в който е постъпило искането, при спазване на триседмичния срок по

ал. 3.“

Предложението е във връзка с разпоредбата на чл. 38б, ал. 1 т. 2 от ЗЕ, съгласно която енергийните предприятия предоставят на своите потребители на енергийни услуги информация за процедурата за смяна на доставчик и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си.

32. Чл. 10 да се допълни с оглед задълженията на дружеството по отношение на представяне на информация на клиентите, предвидени в Глава трета „Регулиране на дейностите в енергетиката“, Раздел VI „Мерки за защита на потребителите на енергийни услуги“ от ЗЕ. Да се извърши разграничение между информацията, представяна във фактурите, и информацията, която се предоставя по искане на клиента.

33. Текстовете, касаещи специалните процедури за предоставяне на **уязвими клиенти** на информация, свързана с потреблението, и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти с природен газ да бъдат обособени в отделен раздел „Уязвими клиенти“. Предложението е с цел подчертаване на особения статут на тази категория клиенти.

34. Член 11, ал. 1 да се заличи във връзка с даденото в т. 5 указание.

35. Член 11, ал. 5 да се допълни със следното съдържание: „При непостигане на съгласие за разсрочване на дължимите плащания за потребеното количество природен газ и неподписване на споразумителен протокол за това, „Ситигаз България“ ЕАД няма право да прекъсне доставката на природен газ в срок от 30 дни от датата на издаване на фактурата за дължими плащания. Тази информация се включва в съдържанието на фактурите, издавани на уязвимите клиенти.“ Предложението цели по-пълна защита на правата на уязвимите клиенти и е в съответствие с разпоредбата на чл. 38д от ЗЕ, която въвежда изискването за предвиждане на специални процедури за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти в общите условия за снабдяване и ползване на мрежите и в правилата за работа с потребителите на енергийни услуги.

36. Член 14 да се измени по следния начин: „Ситигаз България“ ЕАД е длъжно да спазва „Показатели за качеството на газоснабдяването“, приети от Комисията.“

Предложението е с цел прецизиране на текста в съответствие с приетите от Комисията „Показатели за качеството на газоснабдяването“.

37. Член 15 да се измени по следния начин: „След преминаване на природния газ през мястото на доставка, отговорността и риска от случайно погиване или увреждане качествата на природния газ преминават от „Ситигаз България“ ЕАД към клиента.“ Предложението е с цел съответствие с дадената в чл. 3, б. „к“ дефиниция на понятието „място на доставка“.

38. Член 17, ал. 3 да се измени по следния начин: „Цената на природния газ се определя в левове за MWh, в съответствие с действащите нормативни актове. Измерените количества природен газ в нормални кубически метри от СТИ се преобразуват в енергийни единици MWh.“ Предложението е с оглед привеждане на текста в съответствие с приложимото европейско законодателство за сектор „Природен газ“.

39. Чл. 18, ал. 2, т. 2 и т. 3 да отпаднат от проекта. Редакцията се налага с оглед нормата на чл. 38 от Правила за търговия с природен газ (ПТПГ).

40. Член 19, ал.1 да придобие следната редакция: „За дължимите суми за всеки отчетен период „Ситигаз България“ ЕАД изпраща на клиента, фактура, включваща: показанията на средството за търговско измерване, показанията на средството за търговско измерване за предходния отчетен период, действителната консумация за

отчетния период, данни за номера на измервателния уред, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени, приспадналото авансово плащане, единичната цена, дължимата сума, срок и начин на плащането и дата за спиране на газоподаването при неплащане, номера на банковата сметка и адреса на „Ситигаз България“ ЕАД. Неполучаването на фактурата не освобождава клиента от задължението за плащане на дължимите суми.“ Предложението е с цел съответствие с чл. 127, ал. 1, т. 10 от НЛДЕ: „съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени;“

41. В чл. 19 да се създаде нова алинея 3, която да урежда заплащането от страна на клиента на разходите, свързани с преноса на природния газ по газопреносната мрежа.

42. В чл. 21 да се създадат алинея 2 и алинея 3 със следното съдържание:

„(2) Констативният протокол по ал. 1 се съставя в присъствието на клиента и се подписва от него и от представител на дружеството.

(3) Ако клиента не присъства или откаже да подпише констативния протокол, същият се подписва от представител на дружеството и двама независими свидетели.“ Предложението е с цел да се регламентира процедура за съставяне на констативни протоколи, като по този начин се осигури по-добра защита на правата на клиентите.

43. Текстът на чл. 22, ал. 1 да се измени по следния начин: „Когато е констатирано неработещо, СТИ „Ситигаз България“ ЕАД изчислява количеството доставен природен газ в следните случаи:“ Описаните в чл. 22 случаи се отнасят до неработещо СТИ, когато не може да се извърши отчитане. Дружеството не може едностранно да коригира за минал период количеството доставен природен газ, тъй като така се нарушават основните принципи на равнопоставеност на страните в договорното правоотношение. С оглед защита интересите на клиентите при неработещо СТИ дружеството може да извършва само изчисляване и то за отчетния период, без право да се коригира за минал период, за който вече е отчетен и съответно заплатен потребения природен газ. В този смисъл е и решение № 134/ 20.10.2011 г. по т. дело № 1119/ 2010 г. на ВКС, ТК, II т.о.

44. В чл. 22, ал. 1, т. 1, т. 2, т. 3 и т. 5 да се прецизират, тъй като наличието на посочените хипотези не води неизменно до неточно измерване на количествата природен газ от СТИ. Липсата на пломба не води винаги до неточно измерване.

45. Чл. 22, ал. 2 да се измени в съответствие с указанието в т. 22.

46. Член 22, ал. 2, т. 1 да се измени по следния начин: „в случаите на чл. 22, ал.1, т. 4, когато в протокола от метрологичната експертиза е указан процент на отклонение, изчислението се извършва с разликата между установеното отклонение и допустимото отклонение на измерване на разходомера при отчитане на инсталираната мощност и часовата използваемост за периода от последното отчитане до датата на подмяна на разходомера за извършване на експертизата;“ Предложението е с цел прецизиране на текста и за по-точно определяне на параметрите, които ще се използват при изчислението, което гарантира по-добра защита на правата на клиентите.

47. Член 22, ал. 2, т. 2 да се измени по следния начин: „при липса на протокол от метрологична експертиза или невъзможност за съставяне на такъв, изчислението се

извършва на база на същия отчетен период на предходната година, а при първа година на потребление – на база средно денонощно потребление, изчислено за периода от последното отчитане до датата на констатацията при отчитане на инсталираната мощност и часовата използваемост.“ Предложението е с цел прецизиране на текста и използване на обективни критерии за извършване на изчислението, тъй като предложения текст не гарантира в достатъчна степен правата на клиентите.

48. Член 26, ал. 3 да придобие следната редакция: „Правата и задълженията на КЛИЕНТ може временно да упражнява и друго лице при условие, че собственикът или титулярят на вещното право на ползване на имота е представил изрично писмено съгласие, дадено пред „Ситигаз България“ ЕАД или пред нотариус с нотариална заверка на подписа, това лице да бъде КЛИЕНТ за определен срок.“ С оглед на указанието следва да се създадат нови текстове относно начина, по който ползвателят ще упражнява правата и задълженията на клиента, в т. ч. относно документите, необходими за встъпване в договорни отношения с дружеството, издаването на фактурите и отговорността на страните.

49. Член 26, ал. 5 да се редактира с оглед указанието в т. 26.

50. Член 27 да се редактира. С оглед предвидената санкция е необходимо дружеството да прецизира разпоредбата, тъй като е възможно за определен вид клиент дружеството да приложи цена, различна от приложимата съгласно сключения между страните договор. Необосновано е предложеното увеличение с 20% на цената, тъй като тя няма да съответства на утвърдената от Комисията цена.

51. Член 28 да се измени по следния начин: „В случай, че „Ситигаз България“ ЕАД или упълномощен от него представител установи при проверка, че клиент самоволно е възстановил спряно газоснабдяване, последният заплаща потребеното количество природен газ за периода на самоволното възстановяване.“ Цената, по която се заплаща потребеното количество природен газ, се утвърждава от Комисията, поради което е необосновано заплащането по тарифа на дружеството.

52. Член 29, ал. 1 да се коригира по отношение на извършеното препращане, а именно да придобие следната редакция: „...съгласно чл. 18 от настоящите Общи условия ...“.

53. Раздел IX „Ред за разглеждане на молби, жалби, сигнали и предложения на крайните клиенти“ да отпадне, тъй като материята подлежи на уреждане в Правила за работа с потребители на природен газ на „Ситигаз България“ ЕАД, съгласно чл. 38в от ЗЕ.

54. Текстът на чл. 30, ал. 1 следва да бъде преместен в раздел XI Допълнителни условия, като да се измени по следния начин: „Всички официални комуникации между клиентите на природен газ на териториите, обхванати от лицензиите, и „Ситигаз България“ ЕАД се осъществяват в писмена форма, на хартиен носител, подписани от страните или упълномощените от тях лица или по електронен път, подписани с квалифициран електронен подпис, съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги, като се изпращат на адреса на другата страна - КЛИЕНТА или ДРУЖЕСТВОТО.“. Редакцията е съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги“.

55. В чл. 43 изразът „разпределение на природен газ“ да се замени с изрече „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Предложението е с цел съответствие на настоящия проект на общи условия на договорите за доставка на природен газ от

краен снабдител с издадената на „Ситигаз България“ ЕАД лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и с посоченото в чл. 1, ал. 2 от Проекта.

56. Чл. 44 да се измени по следния начин: „Чл.... (1) Договорът за доставка на природен газ се прекратява в следните случаи:

1. с изтичане на срока;
2. по взаимно съгласие на страните, изразено писмено;
3. с едномесечно предизвестие от страна на КЛИЕНТА;
4. по нареждане на компетентен орган.
5. едностранно от КЛИЕНТА в срок от 30 дни от датата на уведомяването, ако не приеме новите общи условия и/или цени;

(2) След прекратяване действието на договора за доставка на природен газ, неговите клаузи ще се прилагат до окончателно изпълнение на всички задължения на страните, възникнали през периода на неговото действие.

(3) Прекратяването на договора не поражда допълнителни задължения за КЛИЕНТА, различни от договорените“. Редакцията се налага с оглед привеждане на текста в съответствие с изискванията на чл. 38а, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 от ЗЕ.

57. В Проекта да се предвиди текст относно начина и реда за извършване на метрологична експертиза на СТИ, съгласно чл. 38ж от ЗЕ.

II. След анализ на представения проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница“ (Общи условия за пренос), с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане и осигуряване на равнопоставеност между дружеството и неговите клиенти, работната група предлага представеният проект да бъде изменен както следва:

1. В чл. 1, ал. 1 изразът „крайните клиенти (битови и небитови) на природен газ“ да се замени с: „клиенти (битови и небитови) на природен газ“. В тази връзка, навсякъде в проекта изразът „краен/ни клиент/и“ и изразът „потребител“ да се замени с „клиент/и“.

Съгласно определението в §1, т. 27г от ДР на ЗЕ „краен клиент“ е клиент, който купува природен газ за собствено ползване и е по-тясно понятие, а „клиент“ съгласно т. 27б от ДР от ЗЕ, обхваща както клиентите на едро, така и крайните клиенти. То кореспондира и с понятието „краен снабдител“, дадено в §1, т. 28 от ДР на ЗЕ, съгласно което „Краен снабдител“ е енергийно предприятие, снабдяващо с природен газ обекти на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа в съответната лицензионна територия, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик.

Навсякъде в проекта се използва изразът „краен клиент“ и така се изпускат клиентите на едро, които купуват природен газ с цел препродажба (напр. метан станциите). Предложението цели да се обхванат не само крайните клиенти, а всички клиенти на дружеството.

2. В Член 2 изразът „краен снабдител“ да се замени с изрази „оператор на газоразпределителна мрежа.“

3. Член 3, б. „б“ да придобие следното съдържание: „КЛИЕНТ е клиент на едро или краен клиент на енергия или природен газ, който купува природен газ.“

4. В чл. 3, б. „и“ да отпадне, тъй като срокът на Общите условия е определен в

чл. 41 от проекта.

5. Член 4 да се съобрази с разпоредбата на чл. 39 от Наредба № 4. Следва да се уточнят видовете писмени искания, които подава клиента, с оглед възможността от дублиране на изисканите документи, предвид факта, че „Ситигаз България“ ЕАД притежава лицензи както за дейността „снабдяване“, така и за дейността „разпределение на природен газ“ и дружеството снабдява клиентите с природен газ, присъединени към газоразпределителната мрежа. В тази връзка е необходимо да се разграничат двете лицензионни дейности, поради възможността определени клиенти да ползват само услугата „разпределение на природен газ“, с цел доставка на природен газ до клиенти.

6. Член 6 да се редактира с оглед изменението на чл. 4 от Проекта.

7. Член 8, б. „е“ да отпадне. Материята следва да се уреди в индивидуалните договори с небитови клиенти. Същата не е предмет на настоящите общи условия.

8. В чл. 9, ал. 5 след думата „газоразпределителната“ да се добави „мрежа.“ Предложението е редакционно.

9. Чл. 9, ал. 10 да се премести в чл. 8 като се измени с оглед задълженията на дружеството по отношение на представяне на информация на клиентите, предвидени в Глава трета „Регулиране на дейностите в енергетиката“, Раздел VI „Мерки за защита на потребителите на енергийни услуги“ от ЗЕ. Да се извърши разграничение между информацията, представяна във фактурите, и информацията, която се предоставя по искане на клиента.

10. В Раздел VII, Условия за качество на газоснабдяването да се създаде нов чл. 14 със следното съдържание:

„Чл. ...(1) При получаване на писмено искане от клиента за проверка на качеството на природен газ, дружеството е длъжно да започне проверката в срок до 3 (три) работни дни.

(2) Проверката трябва да бъде извършена с необходима продължителност и по начин, позволяващ достоверно установяване на стойностите на съответните показатели. Дружеството предоставя на клиента екземпляр от констативния протокол с резултатите от проверката. В случай, че резултатите от проверката покажат, че няма отклонения, разходите за проверката са за сметка на клиента.

(3) При установяване на отклонения от нормираните показатели, дружеството предприема организационни и технически мерки за подобряването им, за което писмено уведомява клиента, в срок до 30 (тридесет) дни от констатацията.“ Предложението цели по-добра защита на правата на клиентите по отношение качеството на доставяния природен газ, което трябва да отговаря на показателите и минималните гарантирани норми за качеството на природния газ, съгласно приетите от комисията „Показатели за качеството на газоснабдяването“. Съгласно чл. 1.4 от тези показатели „разпределителното предприятие снабдява потребителите при публично обявени показатели за качеството и състава на природния газ.“

11. Чл. 15, ал. 2 да се измени с оглед нормата на чл. 38 от Правила за търговия с природен газ (ПТПГ).

12. Член 19, ал. 2 да придобие следната редакция: „Клиентът може да поиска от „Ситигаз България“ ЕАД да се извърши метрологична експертиза на средството за търговско измерване. Експертизата се извършва от Българския институт по метрология по реда на глава пета от Закона за измерванията. Средството за търговско измерване се демонтира и съхранява от „Ситигаз България“ ЕАД, който осигурява изпращането му в

Българския институт по метрология, запечатано с пломбите и стикерите, записани в констативния протокол, съставен при демонтажа.“ Предложението е в съответствие с чл. 38ж от ЗЕ, съгласно който клиентът може да поиска от оператора на електроразпределителната или газоразпределителната мрежа да се извърши метрологична експертиза на средството за търговско измерване. Метрологичната експертиза не следва да се обвързва с извършването на проверка по ал. 1.

13. Член 22, б. „а“, б. „б“, б. „в“ и б. „д“ да се прецизират, тъй като наличието на посочените хипотези не води неизменно до неточно измерване на количествата природен газ от СТИ. Липсата на пломба не води винаги до неточно измерване.

14. Член 23 да се измени с оглед даденото в т. 15 указание.

15. Чл. 23, ал. 1, б. „а“ да се измени по следния начин: „в случаите на чл. 22, б. „д“, когато в протокола от метрологичната експертиза е указан процент на отклонение, изчислението се извършва с разликата между установеното отклонение и допустимото отклонение на измерване на разходомера при отчитане на инсталираната мощност и часовата използваемост за периода от последното отчитане до датата на подмяна на разходомера за извършване на експертизата;“ Предложението е с цел прецизиране на текста и за по-точно определяне на параметрите, които ще се използват при изчислението, което гарантира по-добра защита на правата на клиентите.

16. Член 23, ал. 1, б. „б“ да се измени по следния начин: „при липса на протокол от метрологична експертиза или невъзможност за съставяне на такъв, изчислението се извършва на база на същия отчетен период на предходната година, а при първа година на потребление – на база средно денонощно потребление, изчислено за периода от последното отчитане до датата на констатацията при отчитане на инсталираната мощност и часовата използваемост.“ Предложението е с цел прецизиране на текста и използване на обективни критерии за извършване на изчислението, тъй като предложени текст не гарантира в достатъчна степен правата на клиентите.

17. Член 26, ал. 1, т. 3 и т. 4 понятието „газопреносна“ да се замени с „газоразпределителна“.

18. Чл. 26, ал. 3 да се измени по следния начин: „Прекъсването (ограничаването) на преноса на природен газ продължава до 48 часа.“ Редакцията е с оглед привеждане на текста в съответствие с чл. 73 от ЗЕ.

19. Член 27, ал. 1, б. „б“ да отпадне. В тази ситуация „Ситигаз България“ ЕАД прекъсва/ограничава преноса без предварително уведомяване съгласно чл. 26, ал. 1.

20. В раздел X, чл. 29 да се създаде нова ал. 3, уреждаща отговорността на дружеството, възникваща при некачествено снабдяване в случаите на доставка на природен газ с качествени показатели и параметри, които не отговарят на приетите от Комисията „Показатели за качеството на газоснабдяването“, съгласно чл. 183б, ал. 2, т. 3 от ЗЕ и чл. 127, ал. 1, т. 7 от НЛДЕ.

21. Раздел XI „Ред за разглеждане на молби, жалби, сигнали и предложения на крайните клиенти“ да отпадне, тъй като материята подлежи на уреждане в Правила за работа с потребители на природен газ на „Ситигаз България“ ЕАД, съгласно чл. 38в от ЗЕ, с изключение на чл. 42, които следва да се преместят в XIII „Допълнителни условия“.

22. Член 42 следва да бъде преместен в раздел XIII „Допълнителни условия“, тъй като урежда общи положения, а не само кореспонденция, свързана с жалби, като думата „крайният“ отпадне.

23. Чл. 44 да се измени по следния начин: „Чл.... (1) Договорът за доставка на

природен газ се прекратява в следните случаи:

1. с изтичане на срока;
2. по взаимно съгласие на страните, изразено писмено;
3. с едномесечно предизвестие от страна на КЛИЕНТА;
4. по нареждане на компетентен орган.
5. едностранно от КЛИЕНТА в срок от 30 дни от датата на уведомяването, ако не приеме новите общи условия и/или цени;

(2) След прекратяване действието на договора за доставка на природен газ, неговите клаузи ще се прилагат до окончателно изпълнение на всички задължения на страните, възникнали през периода на неговото действие.

(3) Прекратяването на договора не поражда допълнителни задължения за КЛИЕНТА, различни от договорените“. Редакцията се налага с оглед привеждане на текста в съответствие с изискванията на чл. 38а, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 от ЗЕ.

24. Член 46, ал. 1 да придобие следната редакция: „Всички официални комуникации между клиентите на природен газ на териториите, обхванати от лицензиите, и „Ситигаз България“ ЕАД се осъществяват в писмена форма, на хартиен носител, подписани от страните или упълномощените от тях лица или по електронен път, подписани с квалифициран електронен подпис, съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги, като се изпращат на адреса на другата страна - КЛИЕНТА или ДРУЖЕСТВОТО.“ Редакцията е съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги“.

III. В изпълнение на чл. 38в от ЗЕ, дружеството е изготвило и представило за одобрение в Комисията, проект на **„Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница“**. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. След анализ на представения проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане и осигуряване на равнопоставеност между дружеството и неговите клиенти, работната група предлага представеният проект да бъде изменен както следва:

1. В чл. 3, ал. 1 изразът „крайните клиенти (битови и небитови) на природен газ“ да се замени с: „клиенти (битови и небитови) на природен газ“. В тази връзка, навсякъде в проекта изразът „краен/ни клиент/и“, както и изразът „потребител/и“, да се замени с „клиент/и“.

Съгласно дефиницията в § 1, т. 27г от ДР на ЗЕ „краен клиент“ е клиент, който купува природен газ за собствено ползване и е по-тясно понятие, а „клиент“ съгласно т. 27б от ДР от ЗЕ, обхваща както клиентите на едро, така и крайните клиенти. То кореспондира и с понятието „краен снабдител“, дадено в §1, т. 28 от ДР на ЗЕ, съгласно което „Краен снабдител“ е енергийно предприятие, снабдяващо с природен газ обекти на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа в съответната лицензионна територия, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик.

Навсякъде в проекта се използва израза „краен клиент“ и така се изпускат клиентите на едро, които купуват природен газ с цел препродажба (напр. метан

станции). Предложението цели да се обхванат не само крайните клиенти, а всички клиенти на дружеството.

2. Член 3, ал. 2 да се заличи. Предложението е редакционно.

3. Чл. 5 да придобие следната редакция: „С настоящите Правила за работа с потребители се урежда редът и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която „Ситигаз България“ ЕАД и клиентите получават достъп до тях.“ Предложението е с оглед разпоредбата на чл. 38в от ЗЕ.

4. След чл. 5 да се извърши съответното преномериране и навсякъде в Проекта „ДКЕВР“ да се замени с „КЕВР“.

5. Член 9 ал. 1 да се измени по следния начин: „В случай на неизпълнение на задължения от страна на „Ситигаз България“ ЕАД, клиентът има право да предяви претенциите си, като подаде в писмен вид молба, жалба, сигнал и предложение в центровете за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД. Молбите, жалбите, сигналите и предложенията се изпращат по пощата на обявените публично адреси за кореспонденция, посочения електронен адрес или се представят на ръка в центровете за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД.“ Предложението е с цел яснота на текста и привеждане в съответствие с чл. 38г от ЗЕ.

6. Член 15, ал. 2, изр. второ да се конкретизира, с оглед изискването на чл. 38а,а. 1, т. 7 от ЗЕ.

7. В Член 18 след израза „в съответствие със ЗЕ“ да се добави „и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката“.

Срокът за изпращане на копие от преписката по случая в Комисията е регламентиран в Наредбата. Предложението е с цел реда за подаване на жалби от потребители до КЕВР да съответства на действащата нормативна уредба.

8. В проекта следва да бъдат предвидени специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението, и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти“, съгласно чл. 38д от ЗЕ и чл. 14 от НЛДЕ.

9. В заключителния текст на Правилата изразът „Общи условия“ да се замени с „Правила за работа с потребителите“.

Допълнителни указания:

Във връзка с последните промени в ЗЕ, обн. ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г., ДКЕВР да се промени на КЕВР – Комисия за енергийно и водно регулиране. Корекция да се направи във всички текстове от Общите условия и Правилата.

След извършване на указаните корекции следва да се преномерират съответните разпоредби и препратки в Общите условия, както и да се отстранят правописните неточности.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Димитров. „Ситигаз България“ ЕАД е лицензиант за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница и е внесло в Комисията заявление за одобряване на Общи условия на договорите за разпределение на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и Правила за работа с потребителите. Представените проекти съдържат изискуемото съдържание, което е предвидено в Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Проектите на Общите условия на договорите са съставени

ясно и в изчерпателна форма, която е лесно достъпна за клиентите. В резултат на извършения анализ е установено, че в проектите е съобразено изискването на ЗЕ по отношение защита на клиентите. Работната група е дала предложения в доклада – с цел пълното съответствие на проектите със Закона за енергетиката. Предложенията за изменения са свързани с основните изменения на някои от дефинициите, изменения на разпоредбата при смяна на доставчика, изчисляването на количеството доставен природен газ в случаите на неработещо СТИ, прехвърлянето на главата за разглеждане на жалби в Правилата за работа с потребители, случаите за прекратяване на договора за доставка, създаване на разпоредба за проверка на качеството на природния газ по искане на клиент и извършването на метрологична експертиза на СТИ в БИМ. Във връзка с изложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т.3, чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 и чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание на КЕВР за разглеждане на представените от „Ситигаз България“ ЕАД проекти, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. 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. Датата, часът и място за провеждане на откритото заседание, както и докладът по т. 1, ведно с представените проекти, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

4. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Ситигаз България“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

М. Димитров обърна внимание, че в доклада и проекта на решение е допусната грешка: записано е община Главница, а правилното изписване е Главиница. Ще бъде извършена редакция.

С. Тодоров каза, че трябва да се направи редакция в доклада, проекта на решение и дневния ред. Комисията трябва да има предвид, че се говори за община Главиница.

С. Тодоров каза, че прави предложение откритото заседание да бъде насрочено на 24.02.2022 г. от 10:05 часа.

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

Във връзка с изложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т.3, чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 и чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-89 от 03.02.2022 г. относно заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за

доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на представените от „Ситигаз България“ ЕАД проекти, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на 24.02.2022 г. от 10:05 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР;

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 „Ситигаз България“ ЕАД, или други упълномощени 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 четвърта** участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Станислав Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-90 от 03.02.2022 г. относно **заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“.**

Със заявление с вх. № Е-15-35-6 от 18.04.2018 г. „Ситигаз България“ ЕАД е представило за одобрение от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР): проект на Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово; проект на Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово; проект на Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово.

Съдържанието на този вид договори при публично известни общи условия,

имащи за предмет „доставка на природен газ от краен снабдител” и „пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа” е регламентирано в чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката (ЗЕ) и в чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Съгласно ал. 2 на чл. 127 от НЛДЕ общите условия следва да бъдат съставени от енергийното предприятие ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 от (НЛДЕ) е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в закона, както и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, като част от общите условия на договорите, одобрени от Комисията, съгласно чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ.

Производството по одобряване на общите условия започва по писмено заявление от енергийните предприятия, към което следва да бъдат приложени изискуемите документи съгласно чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ. Проектите на общите условия следва да бъдат оповестени от енергийното предприятие на клиентите по подходящ начин и да бъдат обявени в центровете за работа с клиентите най-малко 30 дни преди представянето на заявлението за одобряването им (чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-123 от 25.07.2017 г., изменена със Заповед № 3-Е-19 от 21.01.2022 г. на председателя на Комисията е назначена работна група за проучване на преписката.

След извършена проверка на представените документи се установи следното:

„Ситигаз България“ ЕАД е титуляр на лицензии № Л-376-08 от 26.01.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-376-12 от 26.01.2012

г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за община Габрово.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 7 от НЛДЕ одобрените Общи условия са приложение към лицензиите.

Към заявление с вх. № Е-15-35-6 от 18.04.2018 г. са приложени:

- удостоверение за актуално състояние на „Ситигаз България“ ЕАД;
- Контролен списък (изготвен съгласно чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 127, ал. 1, т. 3 и чл. 123, ал. 3, т. 8 от НЛДЕ);
- Протокол от заседание на съвета на директорите на „Ситигаз България“ ЕАД, проведено на 08.03.2018 г. в гр. София относно приемане на: Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД; Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД и Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД;
- Протокол от обществено обсъждане, проведено на 19.02.2018 г. в гр. Габрово относно: Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД; Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД и Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД и
- доказателства, че проектите са обявени съгласно изискванията на НЛДЕ (копие на публикуваната обява във вестник за насрочено публично обсъждане на 19.02.2018 г. на проектите и публикувана обява на интернет страницата на дружеството).
- документи за внесени държавни такси.

Предвид гореизложеното, заявителят е изпълнил разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ.

Проектите на Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД и Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово са съставени ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма, като текстовете са систематизирани в глави и раздели, разпоредбите са ясно и точно формулирани, подредени са в членове и алинеи и имат определеното в ЗЕ и НЛДЕ съдържание.

В резултат на извършения анализ се установи, че Проектите на общи условия са съобразени с измененията на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 54 от 17.07.2012 г., с които се въвеждат мерки за защита на потребителите на енергийни услуги, имащи за цел да осигурят подобряване на защитата на правата им. Проектите съдържат клаузи относно задължителното съдържание на договорите с потребители на енергийни услуги, в съответствие с разпоредбите на чл. 38а от ЗЕ, както и разпоредби относно информацията, която енергийните предприятия - страни по договорите, предоставят на своите потребители на енергийни услуги, както и начините за нейното предоставяне, съгласно чл. 38б от ЗЕ. Въведено е изискването енергийните предприятия, извършващи снабдяване с природен газ, да осигуряват центрове за предоставяне на информацията на потребителите на енергийни услуги, както и за работа с тях съгласно правилата за работа с потребители (чл. 38г от ЗЕ), както и задължението на енергийните предприятия, предоставящи услуги от обществен интерес, в общите условия за снабдяване и ползване на мрежите и в правилата за работа с потребители на енергийни услуги да определят специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти, съгласно чл. 38д от ЗЕ.

Проектите на общи условия са съобразени с изменението и допълнението на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г., по отношение на мерките за защита на потребителите на енергийни услуги. В тази връзка, в съответствие с чл. 38е от ЗЕ е предвидено задължението на крайния снабдител да информира клиента, заедно с фактурата за последния месец на всяко шестмесечие, когато отчетената консумация на природен газ на крайните клиенти за това шестмесечие е по-висока с над 50 на сто от отчетената консумация за съответното шестмесечие на предходната календарна година. Съгласно чл. 38ж от ЗЕ, е въведено правото на клиента да поиска от оператора на газоразпределителната мрежа да бъде извършена метрологична експертиза на средството за търговско измерване, като са определени реда и условията за това. Проектите предвиждат и задължение за крайния снабдител, когато по негова инициатива ще бъде преустановено снабдяването на клиента с природен газ, крайният снабдител да уведоми клиента по заявен от него начин, не по-късно от три дни преди датата на преустановяване на снабдяването, в съответствие с чл. 38з от ЗЕ.

Проектите на общи условия са изготвени в съответствие с изменението и допълнението на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 35 от 15.05.2015 г., относно мерките за защита на потребителите на енергийни услуги, които задължително трябва да се съдържат в договорите с потребители на енергийни услуги, а именно - предвидена е възможност при промяна на договорните условия и цените на предоставяните услуги потребителите едностранно да прекратят договора, ако не приемат новите условия и/или цени, без допълнително заплащане, в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 5 от ЗЕ. Съгласно чл. 38а, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, е отразено задължението за енергийните предприятия да се произнасят

по жалби на потребители на енергийни услуги в срок до три месеца от постъпването им.

Предложените проекти на общи условия предвиждат също и задължение на дружеството да предоставя на своите клиенти информация за реално потребените количества и стойността на предоставената услуга в съответствие с договорената периодичност на отчитане без задължение за допълнително плащане за тази услуга съобразно чл. 38б, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, както и възможност за предоставяне на електронна информация за фактурирането и електронни фактури, в съответствие с чл. 38б, ал. 1, т. 8 от ЗЕ. Осигурен е и широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление, съгласно чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ. В съответствие с разпоредбата на чл. 38б, ал. 3 са регламентирани условията и реда, по които доставчикът предоставя на друг доставчик на енергия или природен газ данни за потреблението на битов клиент, когато това е предвидено в изрично споразумение между клиента и доставчика на енергия или природен газ. Съгласно чл. 38б, ал. 5 от ЗЕ, доставчикът предоставя информация за фактурирането поне веднъж на три месеца, а при поискване или когато потребителите са направили избор да получават електронни сметки, а съгласно чл. 38б, ал. 6 от ЗЕ, дружеството предоставя на потребителите на енергийни услуги, свързани с доставки на природен газ, допълнителна информация за кумулативни данни за период поне три предходни години или за периода от влизането в сила на договора за снабдяване с природен газ, ако той е по-кратък, както и подробни данни за потреблението, за който и да е ден, седмица, месец и година при използване на интелигентни системи за измерване чрез предоставяне на крайния клиент чрез интернет или чрез интерфейса на измервателния уред на данни за период, не по-кратък от 24 предходни месеца, или за периода от влизането в сила на договора за снабдяване с природен газ, ако той е по-кратък. Проектите предвиждат задължение на дружеството да уведомява своите битови клиенти за всяка предложена промяна на договорните условия и цените на предоставяните услуги, както и за правото на потребителите едностранно да прекратят договора в срок от 30 дни от датата на уведомяването, ако не приемат новите условия и/или цени, в съответствие с чл. 38в, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 от ЗЕ. Предвидено е също дружеството, в качеството си на доставчик на природен газ, да осигури център за предоставяне на информация по чл. 38а, 38б и 38в от ЗЕ на потребителите, както и на центрове за работа с тях съгласно правилата за работа с потребители на енергийни услуги, което е в съответствие с чл. 38г от ЗЕ.

I. След анализ на представения проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане и осигуряване на равнопоставеност между дружеството и неговите клиенти, работната група предлага представеният проект да бъде изменен, както следва:

1. В чл. 1, ал. 1 и чл. 2 изразът „крайните клиенти (битови и небитови) на природен газ“ да се замени с: „клиенти (битови и небитови) на природен газ“. В тази връзка, навсякъде в проекта изразът „краен/ни клиент/и“, както и „потребител/и“ да се замени с „клиент/и“.

Съгласно определението в §1, т. 27г от ДР на ЗЕ „краен клиент“ е клиент, който купува природен газ за собствено ползване и е по-тясно понятие, а „клиент“ съгласно т. 27б от ДР от ЗЕ, обхваща както клиентите на едро, така и крайните клиенти. Изразът

кореспондира и с понятието „краен снабдител“, дадено в §1, т. 28 от ДР на ЗЕ, съгласно което „Краен снабдител“ е енергийно предприятие, снабдяващо с природен газ обекти на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа в съответната лицензионна територия, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик.

Навсякъде в проекта се използва изразът „краен клиент“ и така се изпускат клиентите на едро, които купуват природен газ с цел препродажба (напр. метан станциите). Предложението цели да се обхванат не само крайните клиенти, а всички клиенти на дружеството.

2. Член 3, б. „г“ да се измени по следния начин: „НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА представляват всички непредвидени или непредотвратими събития от извънреден характер, възникнали след сключването на договора. Страната, която не може да изпълни задължението си поради възникване на такива обстоятелства, в подходящ срок уведомява писмено другата страна в какво се състоят те и възможните последици от тях за изпълнението на договора. При неуведомяване се дължи обезщетение за настъпилите от това вреди“. Изменението е с оглед привеждането на текста в съответствие с чл. 306 от Търговския закон.

3. Член 3, б. „д“ да придобие следната редакция: „ЗАКОНОДАТЕЛСТВО означава съвкупност от нормативни актове на Европейския съюз, Народното събрание на Република България, Министерският съвет или други държавни и общински органи, които са в сила през периода на действие на Общите условия“. Редакцията произтича от членството на България в Европейския съюз, което налага спазване и на европейското законодателство.

4. Член 3, б. „к“ да се измени по следния начин: „МЯСТО НА ДОСТАВКА е границата на собственост на разпределителната мрежа, определена от точката на присъединяване“. Промяната се предлага с цел прецизиране на понятието съгласно чл. 7, ал. 1 от Наредба № 4 от 5.11.2013 г. за присъединяване към газопреносната и газоразпределителните мрежи.

5. В чл. 3 да се добави дефиниция за „уязвим клиент“.

6. Член 4 да се измени с оглед възможността за вменяване на допълнителни задължения за клиента, както и дублиране на изисканите от дружеството документи във връзка с процедурата за присъединяване към газоразпределителните мрежи. Текстът следва да се съобрази с разпоредбата на чл. 39 от Наредба № 4.

7. В чл. 4, ал. 6 думата „стопански“ да се отпадне. Предложението е с цел уеднаквяване с дадените дефиниции в чл. 3 на Общите условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД.

8. Чл. 8 да отпадне. Материята следва да се уреди в индивидуалните договори с небитови клиенти. Същата не е предмет на настоящите общи условия.

9. Член 9 да се измени по следния начин: „(1) Всеки клиент има право да смени „Ситигаз България“ ЕАД като снабдител на природен газ, като избере друг доставчик на природен газ по свое желание, по всяко време, като изпрати писмено искане до оператора на мрежата, към която е присъединен.

(2) Тази смяна не е свързана с допълнителни плащания и такси за клиента.

(3) Писменото искане по ал.1 се изпраща най-малко три седмици преди датата, от която се иска смяна на доставчика и съдържа:

а) наименование и идентифициращи данни на клиента, на новия доставчик и на стария доставчик;

б) извлечение от предварителен договор за доставка с новия доставчик, от което да е видно дата на първата доставка, срок на договора за доставка, място на доставка –

за битови и небитови клиенти;

в) програма, съдържаща информация за количествата природен газ, договорени за доставка, в т.ч. по тримесечия, месеци и дни (при договори за доставка със срок по-малък от календарен месец), както и максимално и минимално дневно количество— за небитови клиенти.

(4) Смяната на доставчика влиза в сила от първо число на газовия месец, следващ месеца в който е постъпило искането, при спазване на триседмичния срок по ал. 3.“

Предложението е във връзка с разпоредбата на чл. 38б, ал. 1 т. 2 от ЗЕ, съгласно която енергийните предприятия предоставят на своите потребители на енергийни услуги информация за процедурата за смяна на доставчик и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си.

10. Чл. 10 да се допълни с оглед задълженията на дружеството по отношение на представяне на информация на клиентите, предвидени в Глава трета „Регулиране на дейностите в енергетиката“, Раздел VI „Мерки за защита на потребителите на енергийни услуги“ от ЗЕ. Да се извърши разграничение между информацията, представяна във фактурите, и информацията, която се предоставя по искане на клиента.

11. Текстовете, касаещи специалните процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението, и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти с природен газ да бъдат обособени в отделен раздел „Уязвими клиенти“. Предложението е с цел подчертаване на особения статут на тази категория клиенти.

12. Член 11, ал. 1 да се заличи във връзка с даденото в т. 5 указание.

13. Член 11, ал. 5 да се допълни със следното съдържание: „При непостигане на съгласие за разсрочване на дължимите плащания за потребеното количество природен газ и неподписване на споразумителен протокол за това, „Ситигаз България“ ЕАД няма право да прекъсне доставката на природен газ в срок от 30 дни от датата на издаване на фактурата за дължими плащания. Тази информация се включва в съдържанието на фактурите, издавани на уязвимите клиенти.“ Предложението цели пълна защита на правата на уязвимите клиенти и е в съответствие с разпоредбата на чл. 38д от ЗЕ, която въвежда изискването за предвиждане на специални процедури за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти в общите условия за снабдяване и ползване на мрежите и в правилата за работа с потребителите на енергийни услуги.

14. Член 14 да се измени по следния начин: „Ситигаз България“ ЕАД е длъжно да спазва „Показатели за качеството на газоснабдяването“, приети от Комисията.“

Предложението е с цел прецизиране на текста в съответствие с приетите от Комисията „Показатели за качеството на газоснабдяването“.

15. Член 15 да се измени по следния начин: „След преминаване на природния газ през мястото на доставка, отговорността и риска от случайно погиване или увреждане качествата на природния газ преминават от „Ситигаз България“ ЕАД към клиента.“ Предложението е с цел съответствие с дадената в чл. 3, б. „к“ дефиниция на понятието „място на доставка“.

16. Член 17, ал. 3 да се измени по следния начин: „Цената на природния газ се определя в левове за MWh, в съответствие с действащите нормативни актове. Измерените количества природен газ в нормални кубически метри от СТИ се преобразуват в енергийни единици MWh.“ Предложението е с оглед привеждане на

текста в съответствие с приложимото европейско законодателство за сектор „Природен газ“.

17. Чл. 18, ал. 2, т. 2 и т. 3 да отпаднат от проекта. Редакцията се налага с оглед нормата на чл. 38 от Правила за търговия с природен газ (ПТПГ).

18. Член 19, ал.1 да придобие следната редакция: „За дължимите суми за всеки отчетен период „Ситигаз България“ ЕАД изпраща на клиента, фактура, включваща: показанията на средството за търговско измерване, показанията на средството за търговско измерване за предходния отчетен период, действителната консумация за отчетния период, данни за номера на измервателния уред, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени, приспадналото авансово плащане, единичната цена, дължимата сума, срок и начин на плащането ѝ и дата за спиране на газоподаването при неплащане, номера на банковата сметка и адреса на „Ситигаз България“ ЕАД. Неполучаването на фактурата не освобождава клиента от задължението за плащане на дължимите суми.“ Предложението е с цел съответствие с чл. 127, ал. 1, т. 10 от НЛДЕ: „съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени;“

19. В чл. 19 да се създаде нова алинея 3, която да урежда заплащането от страна на клиента на разходите, свързани с преноса на природния газ по газопреносната мрежа.

20. В чл. 21 да се създадат алинея 2 и алинея 3 със следното съдържание:

„(2) Констативният протокол по ал. 1 се съставя в присъствието на клиента и се подписва от него и от представител на дружеството.

(3) Ако клиента не присъства или откаже да подпише констативния протокол, същият се подписва от представител на дружеството и двама независими свидетели.“ Предложението е с цел да се регламентира процедура за съставяне на констативни протоколи, като по този начин се осигури по-добра защита на правата на клиентите.

21. Текстът на чл. 22, ал. 1 да се измени по следния начин: „Когато е констатирано неработещо, СТИ „Ситигаз България“ ЕАД изчислява количеството доставен природен газ в следните случаи:“ Описаните в чл. 22 случаи се отнасят до неработещо СТИ, когато не може да се извърши отчитане. Дружеството не може едностранно да коригира за минал период количеството доставен природен газ, тъй като така се нарушават основните принципи на равнопоставеност на страните в договорното правоотношение. С оглед защита интересите на клиентите при неработещо СТИ дружеството може да извършва само изчисляване и то за отчетния период, без право да се коригира за минал период, за който вече е отчетен и съответно заплатен потребения природен газ. В този смисъл е и решение № 134/ 20.10.2011 г. по т. дело № 1119/ 2010 г. на ВКС, ТК, II т.о.

22. В чл. 22, ал. 1, т. 1, т. 2, т. 3 и т. 5 да се прецизират, тъй като наличието на посочените хипотези не води неизменно до неточно измерване на количествата природен газ от СТИ. Липсата на пломба не води винаги до неточно измерване.

23. Чл. 22, ал. 2 да се измени в съответствие с указанията в т. 22.

24. Член 22, ал. 2, т. 1 да се измени по следния начин: „в случаите на чл. 22, ал.1, т. 4, когато в протокола от метрологичната експертиза е указан процент на

отклонение, изчислението се извършва с разликата между установеното отклонение и допустимото отклонение на измерване на разходомера при отчитане на инсталираната мощност и часовата използваемост за периода от последното отчитане до датата на подмяна на разходомера за извършване на експертизата;“ Предложението е с цел прецизиране на текста и за по-точно определяне на параметрите, които ще се използват при изчислението, което гарантира по-добра защита на правата на клиентите.

25. Член 22, ал. 2, т. 2 да се измени по следния начин: „при липса на протокол от метрологична експертиза или невъзможност за съставяне на такъв, изчислението се извършва на база на същия отчетен период на предходната година, а при първа година на потребление – на база средно денонощно потребление, изчислено за периода от последното отчитане до датата на констатацията при отчитане на инсталираната мощност и часовата използваемост.“ Предложението е с цел прецизиране на текста и използване на обективни критерии за извършване на изчислението, тъй като предложеният текст не гарантира в достатъчна степен правата на клиентите.

26. Член 26, ал. 3 да придобие следната редакция: „Правата и задълженията на КЛИЕНТ може временно да упражнява и друго лице при условие, че собственикът или титулярят на вещното право на ползване на имота е представил изрично писмено съгласие, дадено пред „Ситигаз България“ ЕАД или пред нотариус с нотариална заверка на подписа, това лице да бъде КЛИЕНТ за определен срок.“ С оглед на указанието следва да се създадат нови текстове относно начина, по който ползвателят ще упражнява правата и задълженията на клиента, в т. ч. относно документите, необходими за встъпване в договорни отношения с дружеството, издаването на фактурите и отговорността на страните.

27. Член 26, ал. 5 да се редактира с оглед указанието в т. 26.

28. Член 27 да се редактира. С оглед предвидената санкция е необходимо дружеството да прецизира разпоредбата, тъй като е възможно за определен вид клиент дружеството да приложи цена, различна от приложимата съгласно сключения между страните договор. Необосновано е предложеното увеличение с 20% на цената, тъй като тя няма да съответства на утвърдената от Комисията цена.

29. Член 28 да се измени по следния начин: „В случай, че „Ситигаз България“ ЕАД или упълномощен от него представител установи при проверка, че клиент самоволно е възстановил спряно газоснабдяване, последният заплаща потребеното количество природен газ за периода на самоволното възстановяване.“ Цената, по която се заплаща потребеното количество природен газ, се утвърждава от Комисията, поради което е необосновано заплащането по тарифа на дружеството.

30. Член 29, ал. 1 да се коригира по отношение на извършеното препращане, а именно да придобие следната редакция: „...съгласно чл. 18 от настоящите Общи условия ...“.

31. Раздел IX „Ред за разглеждане на молби, жалби, сигнали и предложения на крайните клиенти“ да отпадне, тъй като материята подлежи на уреждане в Правила за работа с потребители на природен газ на „Ситигаз България“ ЕАД, съгласно чл. 38в от ЗЕ.

32. Текстът на чл. 30, ал. 1 следва да бъде преместен в раздел XI Допълнителни условия, като да се измени по следния начин: „Всички официални комуникации между клиентите на природен газ на териториите, обхванати от лицензиите, и „Ситигаз България“ ЕАД се осъществяват в писмена форма, на хартиен носител, подписани от страните или упълномощените от тях лица или по електронен път, подписани с квалифициран електронен подпис, съгласно изискванията на

Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги, като се изпращат на адреса на другата страна - КЛИЕНТА или ДРУЖЕСТВОТО.“. Редакцията е съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги“.

33. В чл. 43 изразът „разпределение на природен газ“ да се замени с изречение „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Предложението е с цел съответствие на настоящия проект на общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител с издадената на „Ситигаз България“ ЕАД лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и с посоченото в чл. 1, ал. 2 от Проекта.

34. Чл. 44 да се измени по следния начин: „Чл.... (1) Договорът за доставка на природен газ се прекратява в следните случаи:

1. с изтичане на срока;
2. по взаимно съгласие на страните, изразено писмено;
3. с едномесечно предизвестие от страна на КЛИЕНТА;
4. по нареждане на компетентен орган.

5. едностранно от КЛИЕНТА в срок от 30 дни от датата на уведомяването, ако не приеме новите общи условия и/или цени;

(2) След прекратяване действието на договора за доставка на природен газ, неговите клаузи ще се прилагат до окончателно изпълнение на всички задължения на страните, възникнали през периода на неговото действие.

(3) Прекратяването на договора не поражда допълнителни задължения за КЛИЕНТА, различни от договорените“. Редакцията се налага с оглед привеждане на текста в съответствие с изискванията на чл. 38а, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 от ЗЕ.

35. В Проекта да се предвиди текст относно начина и реда за извършване на метрологична експертиза на СТИ, съгласно чл. 38ж от ЗЕ.

II. След анализ на представения проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ (Общи условия за пренос), с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане и осигуряване на равнопоставеност между дружеството и неговите клиенти, работната група предлага представеният проект да бъде изменен както следва:

1. В чл. 1, ал. 1 изразът „крайните клиенти (битови и небитови) на природен газ“ да се замени с: „клиенти (битови и небитови) на природен газ“. В тази връзка, навсякъде в проекта изразът „краен/ни клиент/и“ и изразът „потребител“ да се замени с „клиент/и“.

Съгласно определението в §1, т. 27г от ДР на ЗЕ „краен клиент“ е клиент, който купува природен газ за собствено ползване и е по-тясно понятие, а „клиент“ съгласно т. 27б от ДР от ЗЕ, обхваща както клиентите на едро, така и крайните клиенти. То кореспондира и с понятието „краен снабдител“, дадено в §1, т. 28 от ДР на ЗЕ, съгласно което „Краен снабдител“ е енергийно предприятие, снабдяващо с природен газ обекти на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа в съответната лицензионна територия, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик.

Навсякъде в проекта се използва изразът „краен клиент“ и така се изпускат клиентите на едро, които купуват природен газ с цел препродажба (напр. метан станциите). Предложението цели да се обхванат не само крайните клиенти, а всички

клиенти на дружеството.

2. В Член 2 изразът „краен снабдител“ да се замени с изрази „оператор на газоразпределителна мрежа.“

3. Член 3, б. „б“ да придобие следното съдържание: „КЛИЕНТ е клиент на едро или краен клиент на енергия или природен газ, който купува природен газ.“

4. В чл. 3, б. „и“ да отпадне, тъй като срокът на Общите условия е определен в чл. 41 от проекта.

5. Член 4 да се съобрази с разпоредбата на чл. 39 от Наредба № 4. Следва да се уточнят видовете писмени искания, които подава клиента, с оглед възможността от дублиране на изисканите документи, предвид факта, че „Ситигаз България“ ЕАД притежава лицензи както за дейността „снабдяване“, така и за дейността „разпределение на природен газ“ и дружеството снабдява клиентите с природен газ, присъединени към газоразпределителната мрежа. В тази връзка е необходимо да се разграничат двете лицензионни дейности, поради възможността определени клиенти да ползват само услугата „разпределение на природен газ“, с цел доставка на природен газ до клиенти.

6. Член 6 да се редактира с оглед изменението на чл. 4 от Проекта.

7. Член 8, б. „е“ да отпадне. Материята следва да се уреди в индивидуалните договори с небитови клиенти. Същата не е предмет на настоящите общи условия.

8. В чл. 9, ал. 5 след думата „газоразпределителната“ да се добави „мрежа.“ Предложението е редакционно.

9. Чл. 9, ал. 10 да се премести в чл. 8 като се измени с оглед задълженията на дружеството по отношение на представяне на информация на клиентите, предвидени в Глава трета „Регулиране на дейностите в енергетиката“, Раздел VI „Мерки за защита на потребителите на енергийни услуги“ от ЗЕ. Да се извърши разграничение между информацията, представяна във фактурите, и информацията, която се предоставя по искане на клиента.

10. В Раздел VII, Условия за качество на газоснабдяването да се създаде нов чл. 14 със следното съдържание:

„Чл. ...(1) При получаване на писмено искане от клиента за проверка на качеството на природен газ, дружеството е длъжно да започне проверката в срок до 3 (три) работни дни.

(2) Проверката трябва да бъде извършена с необходима продължителност и по начин, позволяващ достоверно установяване на стойностите на съответните показатели. Дружеството предоставя на клиента екземпляр от констативния протокол с резултатите от проверката. В случай, че резултатите от проверката покажат, че няма отклонения, разходите за проверката са за сметка на клиента.

(3) При установяване на отклонения от нормираните показатели, дружеството предприема организационни и технически мерки за подобряването им, за което писмено уведомява клиента, в срок до 30 (тридесет) дни от констатацията.“ Предложението цели по-добра защита на правата на клиентите по отношение качеството на доставяния природен газ, което трябва да отговаря на показателите и минималните гарантирани норми за качеството на природния газ, съгласно приетите от комисията „Показатели за качеството на газоснабдяването“. Съгласно чл. 1.4 от тези показатели „разпределителното предприятие снабдява потребителите при публично обявени показатели за качеството и състава на природния газ.“

11. Чл. 15, ал. 2 да се измени с оглед нормата на чл. 38 от Правила за търговия с природен газ (ПТПГ).

12. Член 19, ал. 2 да придобие следната редакция: „Клиентът може да поиска от „Ситигаз България“ ЕАД да се извърши метрологична експертиза на средството за търговско измерване. Експертизата се извършва от Българския институт по метрология по реда на глава пета от Закона за измерванията. Средството за търговско измерване се демонтира и съхранява от „Ситигаз България“ ЕАД, който осигурява изпращането му в Българския институт по метрология, запечатано с пломбите и стикерите, записани в констативния протокол, съставен при демонтажа.“ Предложението е в съответствие с чл. 38ж от ЗЕ, съгласно който клиентът може да поиска от оператора на електроразпределителната или газоразпределителната мрежа да се извърши метрологична експертиза на средството за търговско измерване. Метрологичната експертиза не следва да се обвързва с извършването на проверка по ал. 1.

13. Член 22, б. „а“, б. „б“, б. „в“ и б. „д“ да се прецизират, тъй като наличието на посочените хипотези не води неизменно до неточно измерване на количествата природен газ от СТИ. Липсата на пломба не води винаги до неточно измерване.

14. Член 23 да се измени с оглед даденото в т. 15 указание.

15. Чл. 23, ал. 1, б. „а“ да се измени по следния начин: „в случаите на чл. 22, б. „д“, когато в протокола от метрологичната експертиза е указан процент на отклонение, изчислението се извършва с разликата между установеното отклонение и допустимото отклонение на измерване на разходомера при отчитане на инсталираната мощност и часовата използваемост за периода от последното отчитане до датата на подмяна на разходомера за извършване на експертизата;“ Предложението е с цел прецизиране на текста и за по-точно определяне на параметрите, които ще се използват при изчислението, което гарантира по-добра защита на правата на клиентите.

16. Член 23, ал. 1, б. „б“ да се измени по следния начин: „при липса на протокол от метрологична експертиза или невъзможност за съставяне на такъв, изчислението се извършва на база на същия отчетен период на предходната година, а при първа година на потребление – на база средно денонощно потребление, изчислено за периода от последното отчитане до датата на констатацията при отчитане на инсталираната мощност и часовата използваемост.“ Предложението е с цел прецизиране на текста и използване на обективни критерии за извършване на изчислението, тъй като предложения текст не гарантира в достатъчна степен правата на клиентите.

17. Член 26, ал. 1, т. 3 и т. 4 понятието „газопреносна“ да се замени с „газоразпределителна“.

18. Чл. 26, ал. 3 да се измени по следния начин: „Прекъсването (ограничаването) на преноса на природен газ продължава до 48 часа.“ Редакцията е с оглед привеждане на текста в съответствие с чл. 73 от ЗЕ.

19. Член 27, ал. 1, б. „б“ да отпадне. В тази ситуация „Ситигаз България“ ЕАД прекъсва/ограничава преноса без предварително уведомяване съгласно чл. 26, ал. 1.

20. В раздел X, чл. 29 да се създаде нова ал. 3, уреждаща отговорността на дружеството, възникваща при некачествено снабдяване в случаите на доставка на природен газ с качествени показатели и параметри, които не отговарят на приетите от Комисията „Показатели за качеството на газоснабдяването“, съгласно чл. 183б, ал. 2, т. 3 от ЗЕ и чл. 127, ал. 1, т. 7 от НЛДЕ.

21. Раздел XI „Ред за разглеждане на молби, жалби, сигнали и предложения на крайните клиенти“ да отпадне, тъй като материята подлежи на уреждане в Правила за работа с потребители на природен газ на „Ситигаз България“ ЕАД, съгласно чл. 38в

от ЗЕ, с изключение на чл. 42, които следва да се преместят в XIII „Допълнителни условия“.

22. Член 42 следва да бъде преместен в раздел XIII „Допълнителни условия“, тъй като урежда общи положения, а не само кореспонденция, свързана с жалби, като думата „крайният“ отпадне.

23. Чл. 44 да се измени по следния начин: „Чл.... (1) Договорът за доставка на природен газ се прекратява в следните случаи:

1. с изтичане на срока;
2. по взаимно съгласие на страните, изразено писмено;
3. с едномесечно предизвестие от страна на КЛИЕНТА;
4. по нареждане на компетентен орган.

5. едностранно от КЛИЕНТА в срок от 30 дни от датата на уведомяването, ако не приеме новите общи условия и/или цени;

(2) След прекратяване действието на договора за доставка на природен газ, неговите клаузи ще се прилагат до окончателно изпълнение на всички задължения на страните, възникнали през периода на неговото действие.

(3) Прекратяването на договора не поражда допълнителни задължения за КЛИЕНТА, различни от договорените“. Редакцията се налага с оглед привеждане на текста в съответствие с изискванията на чл. 38а, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 от ЗЕ.

24. Член 46, ал. 1 да придобие следната редакция: „Всички официални комуникации между клиентите на природен газ на териториите, обхванати от лицензиите, и „Ситигаз България“ ЕАД се осъществяват в писмена форма, на хартиен носител, подписани от страните или упълномощените от тях лица или по електронен път, подписани с квалифициран електронен подпис, съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги, като се изпращат на адреса на другата страна - КЛИЕНТА или ДРУЖЕСТВОТО.“ Редакцията е съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги“.

III. В изпълнение на чл. 38в от ЗЕ, дружеството е изготвило и представило за одобрение в Комисията, проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. След анализ на представения проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане и осигуряване на равнопоставеност между дружеството и неговите клиенти, работната група предлага представеният проект да бъде изменен както следва:

1. В чл. 3, ал. 1 изразът „крайните клиенти (битови и небитови) на природен газ“ да се замени с: „клиенти (битови и небитови) на природен газ“. В тази връзка, навсякъде в проекта изразът „краен/ни клиент/и“, както и изразът „потребител/и“, да се замени с „клиент/и“.

Съгласно дефиницията в § 1, т. 27г от ДР на ЗЕ „краен клиент“ е клиент, който купува природен газ за собствено ползване и е по-тясно понятие, а „клиент“ съгласно т. 27б от ДР от ЗЕ, обхваща както клиентите на едро, така и крайните клиенти. То кореспондира и с понятието „краен снабдител“, дадено в §1, т. 28 от ДР на ЗЕ, съгласно

което „Краен снабдител“ е енергийно предприятие, снабдяващо с природен газ обекти на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа в съответната лицензионна територия, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик.

Навсякъде в проекта се използва изразът „краен клиент“ и така се изпускат клиентите на едро, които купуват природен газ с цел препродажба (напр. метан станциите). Предложението цели да се обхванат не само крайните клиенти, а всички клиенти на дружеството.

2. Член 3, ал. 2 да се заличи. Предложението е редакционно.

3. Чл. 5 да придобие следната редакция: „С настоящите Правила за работа с потребители се урежда редът и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която „Ситигаз България“ ЕАД и клиентите получават достъп до тях.“ Предложението е с оглед разпоредбата на чл. 38в от ЗЕ.

4. След чл. 5 да се извърши съответното преномериране и навсякъде в Проекта „ДКЕВР“ да се замени с „КЕВР“.

5. Член 9 ал. 1 да се измени по следния начин: „В случай на неизпълнение на задължения от страна на „Ситигаз България“ ЕАД, клиентът има право да предяви претенциите си, като подаде в писмен вид молба, жалба, сигнал и предложение в центровете за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД. Молбите, жалбите, сигналите и предложенията се изпращат по пощата на обявените публично адреси за кореспонденция, посочения електронен адрес или се представят на ръка в центровете за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД.“ Предложението е с цел яснота на текста и привеждане в съответствие с чл. 38г от ЗЕ.

6. Член 15, ал. 2, изр. второ да се конкретизира, с оглед изискването на чл. 38а,а. 1, т. 7 от ЗЕ.

7. В Член 18 след изразът „в съответствие със ЗЕ“ да се добави „и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката“.

Срокът за изпращане на копие от преписката по случая в Комисията е регламентиран в Наредбата. Предложението е с цел реда за подаване на жалби от потребители до КЕВР да съответства на действащата нормативна уредба.

8. В проекта следва да бъдат предвидени специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението, и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти“, съгласно чл. 38д от ЗЕ и чл. 14 от НЛДЕ.

9. В заключителния текст на Правилата изразът „Общи условия“ да се замени с „Правила за работа с потребителите“.

Допълнителни указания:

Във връзка с последните промени в ЗЕ, обн. ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г., ДКЕВР да се промени на КЕВР – Комисия за енергийно и водно регулиране. Корекция да се направи във всички текстове от Общите условия и Правилата.

След извършване на указаните корекции следва да се преномерират съответните разпоредби и препратки в Общите условия, както и да се отстранят правописните неточности.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Димитров. Докладът е аналогичен на този от предходната точка на дневния ред. Става въпрос за същото дружество, но за друга територия. „Ситигаз България“ ЕАД притежава лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и

„снабдяване с природен газ от краен снабдител” и за община Габрово. Предложенията за изменение на проектите на Общи условия са абсолютно същите като на предходния доклад. Във връзка с изложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т.3, чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 и чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание на КЕВР за разглеждане на представените от „Ситигаз България” ЕАД проекти, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. 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. Датата, часът и място за провеждане на откритото заседание, както и докладът по т. 1, ведно с представените проекти, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

4. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Ситигаз България” ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

С. Тодоров каза, че прави предложение откритото заседание да бъде насрочено на 24.02.2022 г. от 10:05 часа.

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

Във връзка с изложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т.3, чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 и чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-90 от 03.02.2022 г. относно заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на представените от „Ситигаз България” ЕАД проекти, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на 24.02.2022 г. от 10:05 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР;

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 лица, представляващи по търговска регистрация „Ситигаз България“ ЕАД, или други упълномощени 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 Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Станислав Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-91 от 03.02.2022 г. относно **заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“.**

Със заявление с вх. № Е-15-35-5 от 18.04.2018 г. „Ситигаз България“ ЕАД е представило за одобрение от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР): проект на Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово; проект на Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово; проект на Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово.

Съдържанието на този вид договори при публично известни общи условия, имащи за предмет „доставка на природен газ от краен снабдител“ и „пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа“ е регламентирано в чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката (ЗЕ) и в чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Съгласно ал. 2 на чл. 127 от НЛДЕ общите условия следва да бъдат съставени от енергийното предприятие ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 от (НЛДЕ) е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в закона, както и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, като част от общите условия на договорите, одобрени от Комисията, съгласно чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ.

Производството по одобряване на общите условия започва по писмено заявление от енергийните предприятия, към което следва да бъдат приложени изискуемите документи съгласно чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ. Проектите на общите условия следва да бъдат оповестени от енергийното предприятие на клиентите по подходящ начин и да бъдат обявени в центровете за работа с клиентите най-малко 30 дни преди представянето на заявлението за одобряването им (чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-123 от 25.07.2017 г., изменена със Заповед № 3-Е-19 от 21.01.2022 г. на председателя на Комисията е назначена работна група за проучване на преписката.

След извършена проверка на представените документи се установи следното:

„Ситигаз България“ ЕАД е титуляр на лицензии № Л-209-08 от 03.10.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-209-12 от 27.04.2009

г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково,

Твърдица и Брацигово, за срок до 20.09.2040 г.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 7 от НЛДЕ одобрените Общи условия са приложение към лицензиите.

Към заявление с вх. № Е-15-35-5 от 18.04.2018 г. са приложени:

- удостоверение за актуално състояние на „Ситигаз България“ ЕАД;
- Контролен списък (изготвен съгласно чл. 386, ал. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 127, ал. 1, т. 3 и чл. 123, ал. 3, т. 8 от НЛДЕ);
- Протокол от заседание на съвета на директорите на „Ситигаз България“ ЕАД, проведено на 08.03.2018 г. в гр. София относно приемане на: Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД; Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД и Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД;
- Протокол от обществено обсъждане, проведено на 19.02.2018 г. в гр. Пловдив относно: Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД; Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД и Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД и
- доказателства, че проектите са обявени съгласно изискванията на НЛДЕ (на 22.01.2018 г. е публикувана обява във вестник 24-часа за насрочено публично обсъждане на 19.02.2018 г. на проектите и публикувана обява на интернет страницата на дружеството).
- документи за внесени държавни такси.

Предвид гореизложеното, заявителят е изпълнил разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ.

Проектите на Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД и Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, са съставени ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма, като текстовете са систематизирани в глави и раздели, разпоредбите са ясно и точно формулирани, подредени са в членове и алинеи и имат определеното в

ЗЕ и НЛДЕ съдържание.

В резултат на извършения анализ се установи, че Проектите на общи условия са съобразени с измененията на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 54 от 17.07.2012 г., с които се въвеждат мерки за защита на потребителите на енергийни услуги, имащи за цел да осигурят подобряване на защитата на правата им. Проектите съдържат клаузи относно задължителното съдържание на договорите с потребители на енергийни услуги, в съответствие с разпоредбите на чл. 38а от ЗЕ, както и разпоредби относно информацията, която енергийните предприятия - страни по договорите, предоставят на своите потребители на енергийни услуги, както и начините за нейното предоставяне, съгласно чл. 38б от ЗЕ. Въведено е изискването енергийните предприятия, извършващи снабдяване с природен газ, да осигуряват центрове за предоставяне на информацията на потребителите на енергийни услуги, както и за работа с тях съгласно правилата за работа с потребители (чл. 38г от ЗЕ), както и задължението на енергийните предприятия, предоставящи услуги от обществен интерес, в общите условия за снабдяване и ползване на мрежите и в правилата за работа с потребители на енергийни услуги да определят специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти, съгласно чл. 38д от ЗЕ.

Проектите на общи условия са съобразени с изменението и допълнението на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г., по отношение на мерките за защита на потребителите на енергийни услуги. В тази връзка, в съответствие с чл. 38е от ЗЕ е предвидено задължението на крайния снабдител да информира клиента, заедно с фактурата за последния месец на всяко шестмесечие, когато отчетената консумация на природен газ на крайните клиенти за това шестмесечие е по-висока с над 50 на сто от отчетената консумация за съответното шестмесечие на предходната календарна година. Съгласно чл. 38ж от ЗЕ, е въведено правото на клиента да поиска от оператора на газоразпределителната мрежа да бъде извършена метрологична експертиза на средството за търговско измерване, като са определени реда и условията за това. Проектите предвиждат и задължение за крайния снабдител, когато по негова инициатива ще бъде преустановено снабдяването на клиента с природен газ, крайният снабдител да уведоми клиента по заявен от него начин, не по-късно от три дни преди датата на преустановяване на снабдяването, в съответствие с чл. 38з от ЗЕ.

Проектите на общи условия са изготвени в съответствие с изменението и допълнението на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 35 от 15.05.2015 г., относно мерките за защита на потребителите на енергийни услуги, които задължително трябва да се съдържат в договорите с потребители на енергийни услуги, а именно - предвидена е възможност при промяна на договорните условия и цените на предоставяните услуги потребителите едностранно да прекратят договора, ако не приемат новите условия и/или цени, без допълнително заплащане, в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 5 от ЗЕ. Съгласно чл. 38а, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, е отразено задължението за енергийните предприятия да се произнасят по жалби на потребители на енергийни услуги в срок до три месеца от постъпването им.

Предложените проекти на общи условия предвиждат също и задължение на дружеството да предоставя на своите клиенти информация за реално потребените количества и стойността на предоставената услуга в съответствие с договорената периодичност на отчитане без задължение за допълнително плащане за тази услуга съобразно чл. 38б, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, както и възможност за предоставяне на електронна информация за фактурирането и електронни фактури, в съответствие с чл. 38б, ал. 1, т.

8 от ЗЕ. Осигурен е и широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление, съгласно чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ. В съответствие с разпоредбата на чл. 38б, ал. 3 са регламентирани условията и реда, по които доставчикът предоставя на друг доставчик на енергия или природен газ данни за потреблението на битов клиент, когато това е предвидено в изрично споразумение между клиента и доставчика на енергия или природен газ. Съгласно чл. 38б, ал. 5 от ЗЕ, доставчикът предоставя информация за фактурирането поне веднъж на три месеца, а при поискване или когато потребителите са направили избор да получават електронни сметки, а съгласно чл. 38б, ал. 6 от ЗЕ, дружеството предоставя на потребителите на енергийни услуги, свързани с доставки на природен газ, допълнителна информация за кумулативни данни за период поне три предходни години или за периода от влизането в сила на договора за снабдяване с природен газ, ако той е по-кратък, както и подробни данни за потреблението, за който и да е ден, седмица, месец и година при използване на интелигентни системи за измерване чрез предоставяне на крайния клиент чрез интернет или чрез интерфейса на измервателния уред на данни за период, не по-кратък от 24 предходни месеца, или за периода от влизането в сила на договора за снабдяване с природен газ, ако той е по-кратък. Проектите предвиждат задължение на дружеството да уведомява своите битови клиенти за всяка предложена промяна на договорните условия и цените на предоставяните услуги, както и за правото на потребителите едностранно да прекратят договора в срок от 30 дни от датата на уведомяването, ако не приемат новите условия и/или цени, в съответствие с чл. 38в, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 от ЗЕ. Предвидено е също дружеството, в качеството си на доставчик на природен газ, да осигури център за предоставяне на информация по чл. 38а, 38б и 38в от ЗЕ на потребителите, както и на центрове за работа с тях съгласно правилата за работа с потребители на енергийни услуги, което е в съответствие с чл. 38г от ЗЕ.

I. След анализ на представения проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане и осигуряване на равнопоставеност между дружеството и неговите клиенти, работната група предлага представеният проект да бъде изменен, както следва:

1. В чл. 1, ал. 1 и чл. 2 изразът „крайните клиенти (битови и небитови) на природен газ“ да се замени с: „клиенти (битови и небитови) на природен газ“. В тази връзка, навсякъде в проекта изразът „краен/ни клиент/и“, както и „потребител/и“ да се замени с „клиент/и“.

Съгласно определението в §1, т. 27г от ДР на ЗЕ „краен клиент“ е клиент, който купува природен газ за собствено ползване и е по-тясно понятие, а „клиент“ съгласно т. 27б от ДР от ЗЕ, обхваща както клиентите на едро, така и крайните клиенти. Изразът кореспондира и с понятието „краен снабдител“, дадено в §1, т. 28 от ДР на ЗЕ, съгласно което „Краен снабдител“ е енергийно предприятие, снабдяващо с природен газ обекти на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа в съответната лицензионна територия, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик.

Навсякъде в проекта се използва изразът „краен клиент“ и така се изпускат клиентите на едро, които купуват природен газ с цел препродажба (напр. метан станциите). Предложението цели да се обхванат не само крайните клиенти, а всички

клиенти на дружеството.

2. Член 3, б. „г“ да се измени по следния начин: „НЕПРЕОДОЛИМА СИЛА представляват всички непредвидени или непредотвратими събития от извънреден характер, възникнали след сключването на договора. Страната, която не може да изпълни задължението си поради възникване на такива обстоятелства, в подходящ срок уведомява писмено другата страна в какво се състоят те и възможните последици от тях за изпълнението на договора. При неуведомяване се дължи обезщетение за настъпилите от това вреди“. Изменението е с оглед привеждането на текста в съответствие с чл. 306 от Търговския закон.

3. Член 3, б. „д“ да придобие следната редакция: „ЗАКОНОДАТЕЛСТВО означава съвкупност от нормативни актове на Европейския съюз, Народното събрание на Република България, Министерският съвет или други държавни и общински органи, които са в сила през периода на действие на Общите условия“. Редакцията произтича от членството на България в Европейския съюз, което налага спазване и на европейското законодателство.

4. Член 3, б. „к“ да се измени по следния начин: „МЯСТО НА ДОСТАВКА е границата на собственост на разпределителната мрежа, определена от точката на присъединяване“. Промяната се предлага с цел прецизиране на понятието съгласно чл. 7, ал. 1 от Наредба № 4 от 5.11.2013 г. за присъединяване към газопреносната и газоразпределителните мрежи.

5. В чл. 3 да се добави дефиниция за „уязвим клиент“.

6. Член 4 да се измени с оглед възможността за вменяване на допълнителни задължения за клиента, както и дублиране на изисканите от дружеството документи във връзка с процедурата за присъединяване към газоразпределителните мрежи. Текстът следва да се съобрази с разпоредбата на чл. 39 от Наредба № 4.

7. В чл. 4, ал. 6 думата „стопански“ да се отпадне. Предложението е с цел уеднаквяване с дадените дефиниции в чл. 3 на Общите условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД.

8. Чл. 8 да отпадне. Материята следва да се уреди в индивидуалните договори с небитови клиенти. Същата не е предмет на настоящите общи условия.

9. Член 9 да се измени по следния начин: „(1) Всеки клиент има право да смени „Ситигаз България“ ЕАД като снабдител на природен газ, като избере друг доставчик на природен газ по свое желание, по всяко време, като изпрати писмено искане до оператора на мрежата, към която е присъединен.

(2) Тази смяна не е свързана с допълнителни плащания и такси за клиента.

(3) Писменото искане по ал.1 се изпраща най-малко три седмици преди датата, от която се иска смяна на доставчика и съдържа:

а) наименование и идентифициращи данни на клиента, на новия доставчик и на стария доставчик;

б) извлечение от предварителен договор за доставка с новия доставчик, от което да е видно дата на първата доставка, срок на договора за доставка, място на доставка – за битови и небитови клиенти;

в) програма, съдържаща информация за количествата природен газ, договорени за доставка, в т.ч. по тримесечия, месеци и дни (при договори за доставка със срок по-малък от календарен месец), както и максимално и минимално дневно количество– за небитови клиенти.

(4) Смяната на доставчика влиза в сила от първо число на газовия месец, следващ месеца в който е постъпило искането, при спазване на триседмичния срок по

ал. 3.“

Предложението е във връзка с разпоредбата на чл. 38б, ал. 1 т. 2 от ЗЕ, съгласно която енергийните предприятия предоставят на своите потребители на енергийни услуги информация за процедурата за смяна на доставчик и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си.

10. Чл. 10 да се допълни с оглед задълженията на дружеството по отношение на представяне на информация на клиентите, предвидени в Глава трета „Регулиране на дейностите в енергетиката“, Раздел VI „Мерки за защита на потребителите на енергийни услуги“ от ЗЕ. Да се извърши разграничение между информацията, представяна във фактурите, и информацията, която се предоставя по искане на клиента.

11. Текстовете, касаещи специалните процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението, и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти с природен газ да бъдат обособени в отделен раздел „Уязвими клиенти“. Предложението е с цел подчертаване на особения статут на тази категория клиенти.

12. Член 11, ал. 1 да се заличи във връзка с даденото в т. 5 указание.

13. Член 11, ал. 5 да се допълни със следното съдържание: „При непостигане на съгласие за разсрочване на дължимите плащания за потребеното количество природен газ и неподписване на споразумителен протокол за това, „Ситигаз България“ ЕАД няма право да прекъсне доставката на природен газ в срок от 30 дни от датата на издаване на фактурата за дължими плащания. Тази информация се включва в съдържанието на фактурите, издавани на уязвимите клиенти.“ Предложението цели пълна защита на правата на уязвимите клиенти и е в съответствие с разпоредбата на чл. 38д от ЗЕ, която въвежда изискването за предвиждане на специални процедури за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти в общите условия за снабдяване и ползване на мрежите и в правилата за работа с потребителите на енергийни услуги.

14. Член 14 да се измени по следния начин: „Ситигаз България“ ЕАД е длъжно да спазва „Показатели за качеството на газоснабдяването“, приети от Комисията.“

Предложението е с цел прецизиране на текста в съответствие с приетите от Комисията „Показатели за качеството на газоснабдяването“.

15. Член 15 да се измени по следния начин: „След преминаване на природния газ през мястото на доставка, отговорността и риска от случайно погиване или увреждане качествата на природния газ преминават от „Ситигаз България“ ЕАД към клиента.“ Предложението е с цел съответствие с дадената в чл. 3, б. „к“ дефиниция на понятието „място на доставка“.

16. Член 17, ал. 3 да се измени по следния начин: „Цената на природния газ се определя в левове за MWh, в съответствие с действащите нормативни актове. Измерените количества природен газ в нормални кубически метри от СТИ се преобразуват в енергийни единици MWh.“ Предложението е с оглед привеждане на текста в съответствие с приложимото европейско законодателство за сектор „Природен газ“.

17. Чл. 18, ал. 2, т. 2 и т. 3 да отпаднат от проекта. Редакцията се налага с оглед нормата на чл. 38 от Правила за търговия с природен газ (ПТПГ).

18. Член 19, ал.1 да придобие следната редакция: „За дължимите суми за всеки отчетен период „Ситигаз България“ ЕАД изпраща на клиента, фактура, включваща: показанията на средството за търговско измерване, показанията на

средството за търговско измерване за предходния отчетен период, действителната консумация за отчетния период, данни за номера на измервателния уред, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени, приспадналото авансово плащане, единичната цена, дължимата сума, срок и начин на плащането и дата за спиране на газоподаването при неплащане, номера на банковата сметка и адреса на „Ситигаз България“ ЕАД. Неполучаването на фактурата не освобождава клиента от задължението за плащане на дължимите суми.“ Предложението е с цел съответствие с чл. 127, ал. 1, т. 10 от НЛДЕ: „съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени;“

19. В чл. 19 да се създаде нова алинея 3, която да урежда заплащането от страна на клиента на разходите, свързани с преноса на природния газ по газопреносната мрежа.

20. В чл. 21 да се създадат алинея 2 и алинея 3 със следното съдържание:

„(2) Констативният протокол по ал. 1 се съставя в присъствието на клиента и се подписва от него и от представител на дружеството.

(3) Ако клиента не присъства или откаже да подпише констативния протокол, същият се подписва от представител на дружеството и двама независими свидетели.“ Предложението е с цел да се регламентира процедура за съставяне на констативни протоколи, като по този начин се осигури по-добра защита на правата на клиентите.

21. Текстът на чл. 22, ал. 1 да се измени по следния начин: „Когато е констатирано неработещо, СТИ „Ситигаз България“ ЕАД изчислява количеството доставен природен газ в следните случаи:“ Описаните в чл. 22 случаи се отнасят до неработещо СТИ, когато не може да се извърши отчитане. Дружеството не може едностранно да коригира за минал период количеството доставен природен газ, тъй като така се нарушават основните принципи на равнопоставеност на страните в договорното правоотношение. С оглед защита интересите на клиентите при неработещо СТИ дружеството може да извършва само изчисляване и то за отчетния период, без право да се коригира за минал период, за който вече е отчетен и съответно заплатен потребения природен газ. В този смисъл е и решение № 134/ 20.10.2011 г. по т. дело № 1119/ 2010 г. на ВКС, ТК, II т.о.

22. В чл. 22, ал. 1, т. 1, т. 2, т. 3 и т. 5 да се прецизират, тъй като наличието на посочените хипотези не води неизменно до неточно измерване на количествата природен газ от СТИ. Липсата на пломба не води винаги до неточно измерване.

23. Чл. 22, ал. 2 да се измени в съответствие с указанието в т. 22.

24. Член 22, ал. 2, т. 1 да се измени по следния начин: „в случаите на чл. 22, ал.1, т. 4, когато в протокола от метрологичната експертиза е указан процент на отклонение, изчислението се извършва с разликата между установеното отклонение и допустимото отклонение на измерване на разходомера при отчитане на инсталираната мощност и часовата използваемост за периода от последното отчитане до датата на подмяна на разходомера за извършване на експертизата;“ Предложението е с цел прецизиране на текста и за по-точно определяне на параметрите, които ще се използват при изчислението, което гарантира по-добра защита на правата на клиентите.

25. Член 22, ал. 2, т. 2 да се измени по следния начин: „при липса на протокол

от метрологична експертиза или невъзможност за съставяне на такъв, изчислението се извършва на база на същия отчетен период на предходната година, а при първа година на потребление – на база средно денонощно потребление, изчислено за периода от последното отчитане до датата на констатацията при отчитане на инсталираната мощност и часовата използваемост.“ Предложението е с цел прецизиране на текста и използване на обективни критерии за извършване на изчислението, тъй като предложениия текст не гарантира в достатъчна степен правата на клиентите.

26. Член 26, ал. 3 да придобие следната редакция: „Правата и задълженията на КЛИЕНТ може временно да упражнява и друго лице при условие, че собственикът или титулярят на вещното право на ползване на имота е представил изрично писмено съгласие, дадено пред „Ситигаз България“ ЕАД или пред нотариус с нотариална заверка на подписа, това лице да бъде КЛИЕНТ за определен срок.“ С оглед на указанието следва да се създадат нови текстове относно начина, по който ползвателят ще упражнява правата и задълженията на клиента, в т. ч. относно документите, необходими за встъпване в договорни отношения с дружеството, издаването на фактурите и отговорността на страните.

27. Член 26, ал. 5 да се редактира с оглед указанието в т. 26.

28. Член 27 да се редактира. С оглед предвидената санкция е необходимо дружеството да прецизира разпоредбата, тъй като е възможно за определен вид клиент дружеството да приложи цена, различна от приложимата съгласно сключения между страните договор. Необосновано е предложеното увеличение с 20% на цената, тъй като тя няма да съответства на утвърдената от Комисията цена.

29. Член 28 да се измени по следния начин: „В случай, че „Ситигаз България“ ЕАД или упълномощен от него представител установи при проверка, че клиент самоволно е възстановил спряно газоснабдяване, последният заплаща потребеното количество природен газ за периода на самоволното възстановяване.“ Цената, по която се заплаща потребеното количество природен газ, се утвърждава от Комисията, поради което е необосновано заплащането по тарифа на дружеството.

30. Член 29, ал. 1 да се коригира по отношение на извършеното препращане, а именно да придобие следната редакция: „...съгласно чл. 18 от настоящите Общи условия ...“.

31. Раздел IX „Ред за разглеждане на молби, жалби, сигнали и предложения на крайните клиенти“ да отпадне, тъй като материята подлежи на уреждане в Правила за работа с потребители на природен газ на „Ситигаз България“ ЕАД, съгласно чл. 38в от ЗЕ.

32. Текстът на чл. 30, ал. 1 следва да бъде преместен в раздел XI Допълнителни условия, като да се измени по следния начин: „Всички официални комуникации между клиентите на природен газ на териториите, обхванати от лицензиите, и „Ситигаз България“ ЕАД се осъществяват в писмена форма, на хартиен носител, подписани от страните или упълномощените от тях лица или по електронен път, подписани с квалифициран електронен подпис, съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги, като се изпращат на адреса на другата страна - КЛИЕНТА или ДРУЖЕСТВОТО.“. Редакцията е съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги“.

33. В чл. 43 изразът „разпределение на природен газ“ да се замени с изрече „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Предложението е с цел съответствие на настоящия проект на общи условия на договорите за доставка на природен газ от

краен снабдител с издадената на „Ситигаз България“ ЕАД лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и с посоченото в чл. 1, ал. 2 от Проекта.

34. Чл. 44 да се измени по следния начин: „Чл.... (1) Договорът за доставка на природен газ се прекратява в следните случаи:

1. с изтичане на срока;
2. по взаимно съгласие на страните, изразено писмено;
3. с едномесечно предизвестие от страна на КЛИЕНТА;
4. по нареждане на компетентен орган.
5. едностранно от КЛИЕНТА в срок от 30 дни от датата на уведомяването, ако не приеме новите общи условия и/или цени;

(2) След прекратяване действието на договора за доставка на природен газ, неговите клаузи ще се прилагат до окончателно изпълнение на всички задължения на страните, възникнали през периода на неговото действие.

(3) Прекратяването на договора не поражда допълнителни задължения за КЛИЕНТА, различни от договорените“. Редакцията се налага с оглед привеждане на текста в съответствие с изискванията на чл. 38а, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 от ЗЕ.

35. В Проекта да се предвиди текст относно начина и реда за извършване на метрологична експертиза на СТИ, съгласно чл. 38ж от ЗЕ.

II. След анализ на представения проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ (Общи условия за пренос), с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане и осигуряване на равнопоставеност между дружеството и неговите клиенти, работната група предлага представеният проект да бъде изменен както следва:

1. В чл. 1, ал. 1 изразът „крайните клиенти (битови и небитови) на природен газ“ да се замени с: „клиенти (битови и небитови) на природен газ“. В тази връзка, навсякъде в проекта изразът „краен/ни клиент/и“ и изразът „потребител“ да се замени с „клиент/и“.

Съгласно определението в §1, т. 27г от ДР на ЗЕ „краен клиент“ е клиент, който купува природен газ за собствено ползване и е по-тясно понятие, а „клиент“ съгласно т. 27б от ДР от ЗЕ, обхваща както клиентите на едро, така и крайните клиенти. То кореспондира и с понятието „краен снабдител“, дадено в §1, т. 28 от ДР на ЗЕ, съгласно което „Краен снабдител“ е енергийно предприятие, снабдяващо с природен газ обекти на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа в съответната лицензионна територия, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик.

Навсякъде в проекта се използва изразът „краен клиент“ и така се изпускат клиентите на едро, които купуват природен газ с цел препродажба (напр. метан станциите). Предложението цели да се обхванат не само крайните клиенти, а всички клиенти на дружеството.

2. В Член 2 изразът „краен снабдител“ да се замени с израза „оператор на газоразпределителна мрежа.“

3. Член 3, б. „б“ да придобие следното съдържание: „КЛИЕНТ е клиент на едро или краен клиент на енергия или природен газ, който купува природен газ.“

4. В чл. 3, б. „и“ да отпадне, тъй като срокът на Общите условия е определен

в чл. 41 от проекта.

5. Член 4 да се съобрази с разпоредбата на чл. 39 от Наредба № 4. Следва да се уточнят видовете писмени искания, които подава клиента, с оглед възможността от дублиране на изисканите документи, предвид факта, че „Ситигаз България“ ЕАД притежава лицензи както за дейността „снабдяване“, така и за дейността „разпределение на природен газ“ и дружеството снабдява клиентите с природен газ, присъединени към газоразпределителната мрежа. В тази връзка е необходимо да се разграничат двете лицензионни дейности, поради възможността определени клиенти да ползват само услугата „разпределение на природен газ“, с цел доставка на природен газ до клиенти.

6. Член 6 да се редактира с оглед изменението на чл. 4 от Проекта.

7. Член 8, б. „е“ да отпадне. Материята следва да се уреди в индивидуалните договори с небитови клиенти. Същата не е предмет на настоящите общи условия.

8. В чл. 9, ал. 5 след думата „газоразпределителната“ да се добави „мрежа.“ Предложението е редакционно.

9. Чл. 9, ал. 10 да се премести в чл. 8 като се измени с оглед задълженията на дружеството по отношение на представяне на информация на клиентите, предвидени в Глава трета „Регулиране на дейностите в енергетиката“, Раздел VI „Мерки за защита на потребителите на енергийни услуги“ от ЗЕ. Да се извърши разграничение между информацията, представяна във фактурите, и информацията, която се предоставя по искане на клиента.

10. В Раздел VII, Условия за качество на газоснабдяването да се създаде нов чл. 14 със следното съдържание:

„Чл. ...(1) При получаване на писмено искане от клиента за проверка на качеството на природен газ, дружеството е длъжно да започне проверката в срок до 3 (три) работни дни.

(2) Проверката трябва да бъде извършена с необходима продължителност и по начин, позволяващ достоверно установяване на стойностите на съответните показатели. Дружеството предоставя на клиента екземпляр от констативния протокол с резултатите от проверката. В случай, че резултатите от проверката покажат, че няма отклонения, разходите за проверката са за сметка на клиента.

(3) При установяване на отклонения от нормираните показатели, дружеството предприема организационни и технически мерки за подобряването им, за което писмено уведомява клиента, в срок до 30 (тридесет) дни от констатацията.“ Предложението цели по-добра защита на правата на клиентите по отношение качеството на доставяния природен газ, което трябва да отговаря на показателите и минималните гарантирани норми за качеството на природния газ, съгласно приетите от комисията „Показатели за качеството на газоснабдяването“. Съгласно чл. 1.4 от тези показатели „разпределителното предприятие снабдява потребителите при публично обявени показатели за качеството и състава на природния газ.“

11. Чл. 15, ал. 2 да се измени с оглед нормата на чл. 38 от Правила за търговия с природен газ (ПТПГ).

12. Член 19, ал. 2 да придобие следната редакция: „Клиентът може да поиска от „Ситигаз България“ ЕАД да се извърши метрологична експертиза на средството за търговско измерване. Експертизата се извършва от Българския институт по метрология по реда на глава пета от Закона за измерванията. Средството за търговско измерване се демонтира и съхранява от „Ситигаз България“ ЕАД, който осигурява изпращането му в Българския институт по метрология, запечатано с пломбите и стикерите, записани в

констативния протокол, съставен при демонтажа.“ Предложението е в съответствие с чл. 38ж от ЗЕ, съгласно който клиентът може да поиска от оператора на електроразпределителната или газоразпределителната мрежа да се извърши метрологична експертиза на средството за търговско измерване. Метрологичната експертиза не следва да се обвързва с извършването на проверка по ал. 1.

13. Член 22, б. „а“, б. „б“, б. „в“ и б. „д“ да се прецизират, тъй като наличието на посочените хипотези не води неизменно до неточно измерване на количествата природен газ от СТИ. Липсата на пломба не води винаги до неточно измерване.

14. Член 23 да се измени с оглед даденото в т. 15 указание.

15. Чл. 23, ал. 1, б. „а“ да се измени по следния начин: „в случаите на чл. 22, б. „д“, когато в протокола от метрологичната експертиза е указан процент на отклонение, изчислението се извършва с разликата между установеното отклонение и допустимото отклонение на измерване на разходомера при отчитане на инсталираната мощност и часовата използваемост за периода от последното отчитане до датата на подмяна на разходомера за извършване на експертизата;“ Предложението е с цел прецизиране на текста и за по-точно определяне на параметрите, които ще се използват при изчислението, което гарантира по-добра защита на правата на клиентите.

16. Член 23, ал. 1, б. „б“ да се измени по следния начин: „при липса на протокол от метрологична експертиза или невъзможност за съставяне на такъв, изчислението се извършва на база на същия отчетен период на предходната година, а при първа година на потребление – на база средно денонощно потребление, изчислено за периода от последното отчитане до датата на констатацията при отчитане на инсталираната мощност и часовата използваемост.“ Предложението е с цел прецизиране на текста и използване на обективни критерии за извършване на изчислението, тъй като предложеният текст не гарантира в достатъчна степен правата на клиентите.

17. Член 26, ал. 1, т. 3 и т. 4 понятието „газопреносна“ да се замени с „газоразпределителна“.

18. Чл. 26, ал. 3 да се измени по следния начин: „Прекъсването (ограничаването) на преноса на природен газ продължава до 48 часа.“ Редакцията е с оглед привеждане на текста в съответствие с чл. 73 от ЗЕ.

19. Член 27, ал. 1, б. „б“ да отпадне. В тази ситуация „Ситигаз България“ ЕАД прекъсва/ограничава преноса без предварително уведомяване съгласно чл. 26, ал. 1.

20. В раздел X, чл. 29 да се създаде нова ал. 3, уреждаща отговорността на дружеството, възникваща при некачествено снабдяване в случаите на доставка на природен газ с качествени показатели и параметри, които не отговарят на приетите от Комисията „Показатели за качеството на газоснабдяването“, съгласно чл. 183б, ал. 2, т. 3 от ЗЕ и чл. 127, ал. 1, т. 7 от НЛДЕ.

21. Раздел XI „Ред за разглеждане на молби, жалби, сигнали и предложения на крайните клиенти“ да отпадне, тъй като материята подлежи на уреждане в Правила за работа с потребители на природен газ на „Ситигаз България“ ЕАД, съгласно чл. 38в от ЗЕ, с изключение на чл. 42, които следва да се преместят в XIII „Допълнителни условия“.

22. Член 42 следва да бъде преместен в раздел XIII „Допълнителни условия“, тъй като урежда общи положения, а не само кореспонденция, свързана с жалби, като думата „крайният“ отпадне.

23. Чл. 44 да се измени по следния начин: „Чл.... (1) Договорът за доставка

на природен газ се прекратява в следните случаи:

1. с изтичане на срока;
2. по взаимно съгласие на страните, изразено писмено;
3. с едномесечно предизвестие от страна на КЛИЕНТА;
4. по нареждане на компетентен орган.
5. едностранно от КЛИЕНТА в срок от 30 дни от датата на уведомяването, ако

не приеме новите общи условия и/или цени;

(2) След прекратяване действието на договора за доставка на природен газ, неговите клаузи ще се прилагат до окончателно изпълнение на всички задължения на страните, възникнали през периода на неговото действие.

(3) Прекратяването на договора не поражда допълнителни задължения за КЛИЕНТА, различни от договорените“. Редакцията се налага с оглед привеждане на текста в съответствие с изискванията на чл. 38а, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 от ЗЕ.

24. Член 46, ал. 1 да придобие следната редакция: „Всички официални комуникации между клиентите на природен газ на териториите, обхванати от лицензиите, и „Ситигаз България“ ЕАД се осъществяват в писмена форма, на хартиен носител, подписани от страните или упълномощените от тях лица или по електронен път, подписани с квалифициран електронен подпис, съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги, като се изпращат на адреса на другата страна - КЛИЕНТА или ДРУЖЕСТВОТО.“ Редакцията е съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги“.

III. В изпълнение на чл. 38в от ЗЕ, дружеството е изготвило и представило за одобрение в Комисията, проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. След анализ на представения проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане и осигуряване на равнопоставеност между дружеството и неговите клиенти, работната група предлага представеният проект да бъде изменен както следва:

1. В чл. 3, ал. 1 изразът „крайните клиенти (битови и небитови) на природен газ“ да се замени с: „клиенти (битови и небитови) на природен газ“. В тази връзка, навсякъде в проекта изразът „краен/ни клиент/и“, както и изразът „потребител/и“, да се замени с „клиент/и“.

Съгласно дефиницията в § 1, т. 27г от ДР на ЗЕ „краен клиент“ е клиент, който купува природен газ за собствено ползване и е по-тясно понятие, а „клиент“ съгласно т. 27б от ДР от ЗЕ, обхваща както клиентите на едро, така и крайните клиенти. То кореспондира и с понятието „краен снабдител“, дадено в §1, т. 28 от ДР на ЗЕ, съгласно което „Краен снабдител“ е енергийно предприятие, снабдяващо с природен газ обекти на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа в съответната лицензионна територия, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик.

Навсякъде в проекта се използва израза „краен клиент“ и така се изпускат клиентите на едро, които купуват природен газ с цел препродажба (напр. метан

станции). Предложението цели да се обхванат не само крайните клиенти, а всички клиенти на дружеството.

2. Член 3, ал. 2 да се заличи. Предложението е редакционно.

3. Чл. 5 да придобие следната редакция: „С настоящите Правила за работа с потребители се урежда редът и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която „Ситигаз България“ ЕАД и клиентите получават достъп до тях.“ Предложението е с оглед разпоредбата на чл. 38в от ЗЕ.

4. След чл. 5 да се извърши съответното преномериране и навсякъде в Проекта „ДКЕВР“ да се замени с „КЕВР“.

5. Член 9 ал. 1 да се измени по следния начин: „В случай на неизпълнение на задължения от страна на „Ситигаз България“ ЕАД, клиентът има право да предяви претенциите си, като подаде в писмен вид молба, жалба, сигнал и предложение в центровете за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД. Молбите, жалбите, сигналите и предложенията се изпращат по пощата на обявените публично адреси за кореспонденция, посочения електронен адрес или се представят на ръка в центровете за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД.“ Предложението е с цел яснота на текста и привеждане в съответствие с чл. 38г от ЗЕ.

6. Член 15, ал. 2, изр. второ да се конкретизира, с оглед изискването на чл. 38а,а. 1, т. 7 от ЗЕ.

7. В Член 18 след израза „в съответствие със ЗЕ“ да се добави „и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката“.

Срокът за изпращане на копие от преписката по случая в Комисията е регламентиран в Наредбата. Предложението е с цел реда за подаване на жалби от потребители до КЕВР да съответства на действащата нормативна уредба.

8. В проекта следва да бъдат предвидени специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението, и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти“, съгласно чл. 38д от ЗЕ и чл. 14 от НЛДЕ.

9. В заключителния текст на Правилата изразът „Общи условия“ да се замени с „Правила за работа с потребителите“.

Допълнителни указания:

Във връзка с последните промени в ЗЕ, обн. ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г., ДКЕВР да се промени на КЕВР – Комисия за енергийно и водно регулиране. Корекция да се направи във всички текстове от Общите условия и Правилата.

След извършване на указаните корекции следва да се преномерират съответните разпоредби и препратки в Общите условия, както и да се отстранят правописните неточности.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Димитров. Докладът е аналогичен на този от предходната точка на дневния ред. Става въпрос за същото дружество, но за друга територия. „Ситигаз България“ ЕАД притежава лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово. Предложенията за изменение на проектите на Общи условия са абсолютно същите като на предходните доклади. Във връзка с изложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т.3, чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 и чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 43,

ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание на КЕВР за разглеждане на представените от „Ситигаз България“ ЕАД проекти, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. 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. Датата, часът и място за провеждане на откритото заседание, както и докладът по т. 1, ведно с представените проекти, да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

4. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Ситигаз България“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

С. Тодоров каза, че прави предложение откритото заседание да бъде насрочено на 24.02.2022 г. от 10:05 часа.

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

Във връзка с изложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т.3, чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 и чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-91 от 03.02.2022 г. относно заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на представените от „Ситигаз България“ ЕАД проекти, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на 24.02.2022 г. от 10:05 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР;

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 „Ситигаз България“ ЕАД,

или други упълномощени 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 шеста** участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Станислав Тодоров - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № О-ДК- 76 от 15.02.2022 г. относно определяне на лице за вземане на решения по заявления за достъп до обществена информация, постъпили в Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Определя Димитър Кочков – член на Комисията за енергийно и водно регулиране за лице, което да разглежда постъпили искания и да взема решения за предоставяне или за отказ от предоставяне на достъп до искана обществена информация.

3. Определя Пенка Трендафилова за лице, което да разглежда постъпили искания и да взема решения за предоставяне или за отказ от предоставяне на достъп до искана обществена информация, в случай на отсъствие на лицето по т. 2.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад № Е-Дк-146 от 15.02.2022 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г. от 30 бр. дружества.

2. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ЯНУАРИ 2022 г. на 30 бр. дружества.

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

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-92 от 03.02.2022 г. относно заявление на „Комекес” АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Комекес” АД“, проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Комекес”

АД“ и проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на представените от „Комекес“ АД проекти, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на 24.02.2022 г. от 10:00 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР;

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 „Комекес“ АД“, или други упълномощени представители на дружеството;

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

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-89 от 03.02.2022 г. относно заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на представените от „Ситигаз България“ ЕАД проекти, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на 24.02.2022 г. от 10:05 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР;

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 „Ситигаз България“ ЕАД, или други упълномощени представители на дружеството;

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

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-90 от 03.02.2022 г. относно заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за

енергетиката за разглеждане на представените от „Ситигаз България“ ЕАД проекти, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на 24.02.2022 г. от 10:05 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР;

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 „Ситигаз България“ ЕАД, или други упълномощени представители на дружеството;

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

По т.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-91 от 03.02.2022 г. относно заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на представените от „Ситигаз България“ ЕАД проекти, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на 24.02.2022 г. от 10:05 ч. в зала 4 в сградата на КЕВР;

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 „Ситигаз България“ ЕАД, или други упълномощени 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. № О-ДК- 76 от 15.02.2022 г. относно определяне на лице за вземане на решения по заявления за достъп до обществена информация, постъпили в Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Доклад № Е-Дк-146 от 15.02.2022 г. и Решение на КЕВР № С-3 от 18.02.2022 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.01.2022 г. до 31.01.2022 г. от 30 бр. дружества.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-92 от 03.02.2022 г. относно заявление на „Комекес“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Комекес“ АД“, проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Комекес“ АД“ и проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ“.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-89 от 03.02.2022 г. относно заявление на „Ситигаз България“

ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главница“.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-90 от 03.02.2022 г. относно заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-91 от 03.02.2022 г. относно заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....

А. Йорданов**СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ**

.....

Б. Голубарев

.....

Д. Кочков

.....

П. Трендафилова**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:****РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт