



ПРОТОКОЛ

№ 101

София, 20.04.2022 година

Днес, 20.04.2022 г. от 11:34 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от Благой Голубарев – член на Комисията.

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

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, К. Лазарова – за началник на отдел „Цени и лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Г-н Благой Голубарев съобщи, че закритото заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране в пълен състав ще бъде ръководено от него, поради служебен ангажимент на председателя.

Председателстващият Благой Голубарев установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието. Дневният ред е приет с три гласа „за“ (Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които един глас (Благой Голубарев) на член 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.

Заседанието протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-315 от 14.04.2022 г. относно извършена планова проверка на „Топлофикация - Габрово“ ЕАД.

Работна група по Заповед № 3-Е-41/17.02.2022 г.:
Боян Паунов, Камелия Кирий, Сава Цеков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-316 от 14.04.2022 г. относно: извършена планова проверка на „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов“ ЕАД.

Работна група по Заповед № 3-Е-38/16.02.2022 г.:
Камелия Кирий, Боян Паунов, Сава Цеков

3. Доклад с вх. № Е-Дк-320 от 15.04.2022 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 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г. от 34 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров, Дориан Дянков

4. Доклад с вх. № Е-Дк-323 от 15.04.2022 г. относно заявление с вх. № Е-15-45-11 от 02.03.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Красимира Лазарова, Грета Дечева, Виктория Джерманова, Михаела Андреева, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 28.02.2022 г., подадено от „Галакси РЕ“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Диана Николкова, Радостина Методиева и Светослава Маринова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „Топлофикация - Габрово“ ЕАД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-41/17.02.2022 г.**

В изпълнение на Заповед № 3-Е-41/17.02.2022 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, чл. 77, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с утвърдения от КЕВР График за планови проверки през 2022 г. на енергийните дружества от сектор „Топлоенергетика“ относно изпълнение на условията на лицензионната им дейност беше извършена планова проверка по документи в „Топлофикация - Габрово“ ЕАД от следните длъжностни лица:

1. Боян Паунов – гл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ - ръководител;
2. Дора Томова – гл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
3. Камелия Кирий – гл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
4. Сава Цеков – гл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“.

I. ПРЕДМЕТ НА ПРОВЕРКАТА

1. Планова проверка на „Топлофикация - Габрово“ ЕАД на място и по документи относно изпълнение на условията на следните лицензии, издадени от КЕВР:

- Лицензия № Л-008-03/17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, изменена с Решение И4-Л-008/19.09.2019 във връзка с въвеждане в експлоатация като резервна мощност на парна турбина № 2, тип Р6-35/5 и изменена с Решение № И5-Л-008/23.12.2019 г., с което се продължава срокът ѝ на действие;

- Лицензия № Л-009-05/17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия на територията на град Габрово“, изменена с Решение №И5-Л-008/23.12.2019 г., с което се продължава срокът ѝ на действие.

2. Плановата проверка се извърши в съответствие с утвърдената от председателя на Комисията г-н Станислав Тодоров Работна програма за извършване на планова проверка на „Топлофикация - Габрово“ ЕАД.

II. ИЗИСКАНА И ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ

С писмо изх. № Е-14-11-2/18.02.2022 г. дружеството е уведомено за предмета и срока на проверката и е изискано да предостави на Комисията следните данни, документи и информация:

За целите на проверката, моля в срок до 15.03.2022 г. да подготвите и да предоставите на Комисията следните документи, справки и информация:

1. Изпълнение на Бизнес план 2020 г. - 2024 г., приет с Решение № БП – 15 от 23.12.2019 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, за периодите 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г. и 01.01.2021 г. - 31.12.2021 г., по месеци вкл.:

1.1. Производствена програма (план, отчет с обосновка за изпълнението);

1.2. Ремонтна програма (план, отчет с обосновка за изпълнението);

1.3. Инвестиционна програма (план, отчет с обосновка за изпълнението);

1.4. Социална програма (план, отчет с обосновка за изпълнението).

2. Енергийна ефективност: отчет за технико-икономическите показатели (план, отчет) за периода на проверката по месеци.

3. Справка за работещите към момента на проверката абонатни станции (видове АС, за битови или небитови нужди).

4. Спиране на производствените съоръжения.

5. Средства за търговско и контролно измерване:

5.1. Брой и състояние на средствата за търговско и контролно измерване на електрическата и топлинна енергия;

5.2. Списък по видове, план-график за периодични метрологични проверки за 2020 г. и 2021 г., опис на протоколите от извършените метрологични проверки за посочените периоди;

5.3. Копие на свидетелствата за метрологична проверка на СТИ на изхода на топлинните магистрали.

6. Качество:

6.1. Справка за изпълнение на Показатели за качество на топлоснабдяването, отчет за 2020 г. и отчет за 2021 г.;

6.2. Норми за качеството на топлинната енергия;

6.3. Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия, уведомяване на потребителите за аварии и планови ремонти.

7. Правила за работа с потребителите.

7.1. Копие от писмен договор при ОУ за доставка и продажба на топлинна енергия;

7.2. Копие от три броя фактури, с приложенията към тях, за продажба на топлинна енергия, издадени от дружеството за периода на проверката;

7.3. Копие от договор за присъединяване с потребители на топлинна енергия;

7.4. Справка за постъпили жалби на потребители за периода от м. януари 2020 г. до м. декември 2020 г. (класифицирани по вид и основателност/неоснователност);

7.5. Справка за постъпили жалби на потребители за периода от м. януари 2021 г. до м. септември 2021 г. (класифицирани по вид и основателност/неоснователност);

7.6. Копие от утвърдените от изпълнителния директор търговски политики за отстъпки за клиентите на „Топлофикация - Габрово“ ЕАД.

8. Присъединяване на потребители на топлинна енергия към топлопреносната мрежа за периодите 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г. и 01.01.2021 г. - 31.12.2021 г. (брой подадени заявления, брой извършени присъединявания):

8.1. брой искания за присъединявания за периода;

8.2. срок на обработка;

8.3. брой предложени договори за присъединяване;

- 8.4. брой реално направени присъединявания;
- 8.5. брой сключени договори за присъединяване;
- 8.6. ползване на съоръжения на потребители – заплащане цена за достъп и/или изкупуване.
9. Управленска и организационна структура на „Топлофикация - Габрово“ ЕАД.
10. Застраховки:
 - 10.1. Информация за поддържаните съгласно условията на издадените лицензи застраховки, ведно с доказателства, че съответната застрахователна премия е платена и застрахователното покритие на рисковете е в сила към срока на проверката:
 - Копие на застрахователна/и полица/и по застраховка „Имущество“;
 - Копие на застрахователна/и полица/и по застраховка „Трудова злополука“;
 - Копие на застрахователна/и полица/и по застраховка „Обща гражданска отговорност“.
 11. Годишни финансови отчети за периода на проверката и справките към тях в т.ч.:
 - 11.1. Счетоводни баланси;
 - 11.2. Отчет за приходите и разходите;
 - 11.3. Отчети за паричните потоци;
 - 11.4. Прогнозни отчети за промените в капитала;
 - 11.5. Отчети за промените в капитала за периода;
 - 11.6. Финансово състояние на дружеството, включително обем на просрочени задължения от страна на клиентите и просрочени задължения на дружеството към трети лица, ако има такива.

С писмо изх. № 170/15.03.2022 г. и вх. № Е-14-11-2#1/16.03.2022 г. дружеството е предоставило следните данни:

По т.1. Изпълнение на Бизнес план 2020 г. - 2024 г., приет с Решение № БП – 15 от 23.12.2019 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, за периодите 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г. и 01.01.2021 г. - 31.12.2021 г., по месеци вкл.:

Дружеството произвежда топлинна енергия с топлоносител пара и гореща вода. Като съпътстващо производство и само по комбиниран начин се произвежда и електрическа енергия. На този етап дружеството няма консуматори на пара и извън централата се изнася само топлинна енергия с гореща вода, ползвана за отопление на битови абонати и обществени сгради в град Габрово - училища, детски градини, здравни заведения и др. Ползването на топлинна енергия е само през отоплителния сезон и то само за отопление, без битово горещо водоснабдяване.

Производството на топлинна енергия и електрическа енергия се осъществява със следните основни съоръжения:

- Енергиен парогенератор работещ на въглища (ЕПГ2) с производителност 25 т/ч и параметри на парата 35 бара и температура на прегрята пара 450 °С;
- Енергиен парогенератор работещ на биомаса (ЕПГ8) с производителност 20 т/ч и параметри на парата 25 бара и температура на прегрята пара 400 °С;
- Парна противоналегателна турбина (ТГ3) с мощност 6 МВт и противоналягане 0.2 бара;
- Парна противоналегателна турбина (ТГ2) с мощност 6 МВт и противоналягане 4 бара;
- Бойлерна уредба.

Нормалната схема на работа на централата е с парогенератора на биомаса (ЕПГ8), ТГЗ и бойлерната уредба. Въглищният парогенератор е в резерв и се включва в работа при спиране на ЕПГ8 или при много ниски външни температури, когато температурният график не може да се поддържа само с единия парогенератор.

И за двата разглеждани периода производството на топлинна и електрическа енергия е по-малко от планираното поради нежелание на битовите клиенти да ползват вода за битово горещо водоснабдяване дори и през отоплителния сезон.

1.1. Основни данни за централата

Табл. 1

№.	Показатели	Дименсия	Величина
1	Инсталирана електрическа мощност	MW	12
2	Общо инсталирана топлинна мощност	MW	38

1.2. Основни съоръжения.

1.2.1. Енергийни парогенератори (ЕПГ).

Табл. 2

Наименование на величините	Дименсия	ЕПГ 2	ЕПГ 8
Общи данни			
Тип		ЧКД35-39/450	SZL20-2,5/400M
Година на производство		1963	2013
Година на пуск		1966	2015
Завод - производител		ЧКД -ЧСР	SZL-Китай
Показатели			
Номинално паропроизводство	t/h	35	20
Минимално проектно паропроизводство	t/h	18	11
Ном. налягане на прегрята пара	MPa	3,9	2,5
Ном. температура на прегрята пара	°C	450	400
Ном. температура на питателна вода	°C	145	145
Проектно гориво		въглища	биомаса
Разход на гориво: - биомаса	t/h		5,75
- въглища	t/h	5,5	
- природен газ	knm ³ /h		
Коефициент на полезно действие - биомаса	%		78
- въглища	%	72	
- природен газ	%		
Раб. часове до 31.05.2019 г.	h	193 198	10793
Коефициент на полезно действие за 2018 г. - биомаса	%		78
- въглища	%	72	
- природен газ	%		

1.2.2. Турбогенератори.

Табл. 3

Наименование на величините	Озн.	Дименсия	ТГ 2	ТГ 3
Общи данни				
Тип			P6-35/5	ПР6-35/5/1,2
Година на производство			1975	1975
Година на пуск			1977	1978
Завод - производител			КТЗ Русия	КТЗ Русия
Работни часове до 31.05. 2019 г.		h	58 460	56 128
Специфичен разход на топлина - бруто		kcal/kWh	980,6	980,6
Показатели				
Номинална мощност на клемите на генератора	Ne	MW	6	6
Номинални обороти	n	об./мин.	3000	3000
Номинален разход на свежа пара на вход		t/h	40	63
Номинална температура на парата на вход		°C	435	435
Номинално налягане на парата на вход		MPa	3,4	3,4
Regулируем пароотбор на пара за промишлени нужди				
Номинално налягане		MPa		0,4
Номинален разход		t/h		
Максимален разход		t/h		40
Диапазон на регулиране		MPa		0,3-0,6
Regулируем пароотбор на пара за топлофикационни нужди				
Номинално налягане		MPa		
Номинален разход		t/h		
Максимален разход		t/h		
Диапазон на регулиране		MPa		
Брой нерегулируеми пароотбори				
Кондензатор				
Охлаждаща повърхност	F	m ²		
Температура на охл. вода на вход в к-ра:				
<i>номинална</i>		°C		
<i>максимална</i>		°C		
Разход на охлаждаща вода		m ³ /h		

1.2.3. Електрически генератори.

Табл. 4

Наименование на величините	Озн.	Дименсия	ТГ 2	ТГ 3
Общи данни				
Тип			T2-6-2	T2-6-2
Година на производство			1975	1975
Година на пуск			1977	1978
Завод - производител			Електросила Русия	Електросила Русия
Показатели				
Генераторно напрежение		kV	6,3	6,3
Защити - пределни стойности на параметрите				
Работни часове до 31.05. 2019 г.		h	58 460	56 128

1.3. Защити на генераторите - пределни стойности на параметрите.

Табл. 5

Турбогенератор № 2 и № 3	
1. Диференциална защита	I3.3.= 4,48А
2. Защита от еднофазно земно съединение в статорната намотка	I3.3.мин.= 4А
	I3.п.в.= 0,1А
3. Защита от двуфазно земно съединение в статорната намотка	I3.п.в.= 4А
4. Максимално токова защита с комбинирано пускане	I3.3.= 4,85А
	U3.3.= 50V
5. Защита от претоварване	I3.п.= 4,25А
6. Защита от земно съединение в ротора	

Подаваната към топлопреносната мрежа в град Габрово топлинна енергия се ползва само за отопление, поради което производството силно зависи от външните температури през отоплителния сезон. И за двата разглеждани периода, обект на проверката, средната външна температура през отоплителния сезон е била значително над нормалната за град Габрово + 2 °С. През 2020 г. е била + 6 °С, а през 2021 г. + 5 °С.

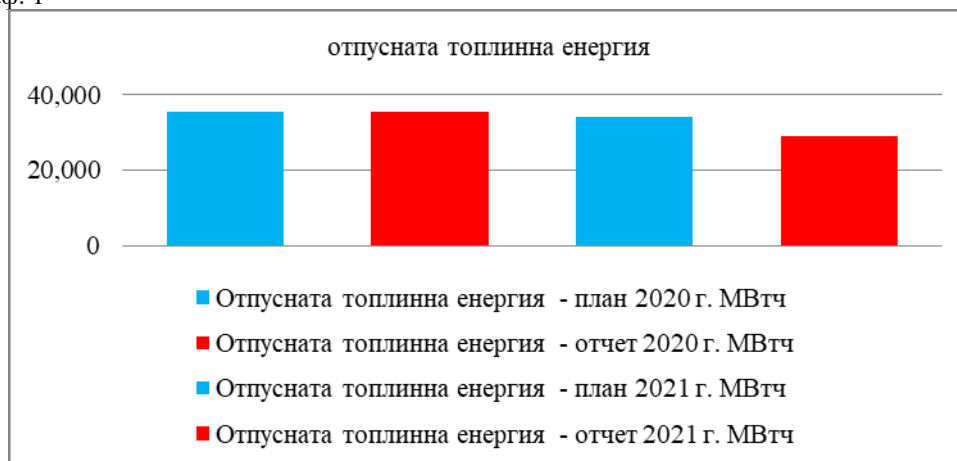
През разглежданите периоди няколко големи консуматора (училища и детски градини) са преминали на отопление с газ и ограничено ползване на топлинна енергия от битовите клиенти – спрени радиатори и голям брой необитаеми апартаменти.

1.4. Производствена програма (план, отчет с обосновка за изпълнението).

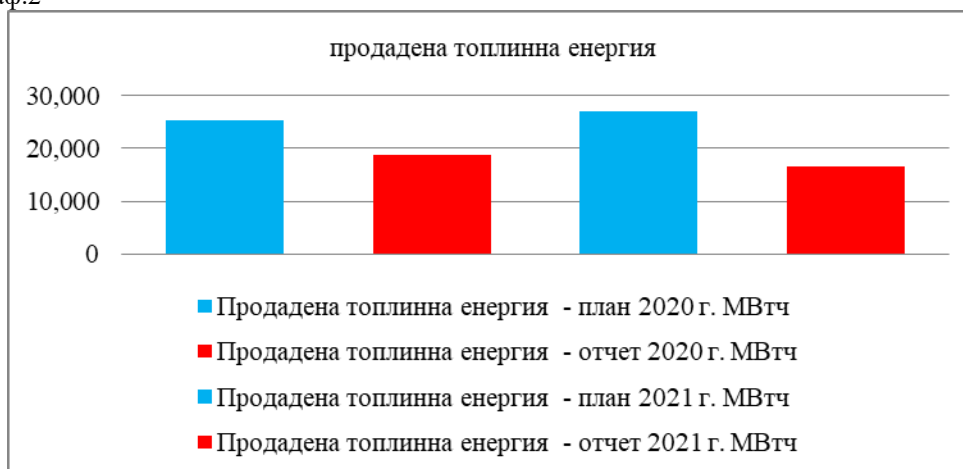
Табл. 6

№	Показател	Мярка	Общо 2020 г.		Общо 2021 г.	
			БП	Отчет	БП	Отчет
1.	Електроенергия					
1.1.	Произведена електроенергия	MWh	9500	7585,308	10000	5790,144
1.2.	Купена електроенергия		0	3676,6	0	3465,322
1.3.	Ел.енергия СН	MWh	3000	3736,011	3000	3501,301
1.4.	Продадена електроенергия	MWh	6500	7525,897	7000	5754,165
2.	Топлоенергия					
2.1.	Отпусната топлоенергия към преноса	MWh	35400	35429	34000	28890
2.2.	Технологични разходи по преноса	MWh	9999.8	16552	6999,6	12354
2.3.	Технологични разходи по преноса	%	28,2	46,7	20,6	42,8
3.	Продадена топлоенергия	MWh	25400	18877	27000	16536
3.1.	Гореща вода	MWh	25400	18877	27000	16536

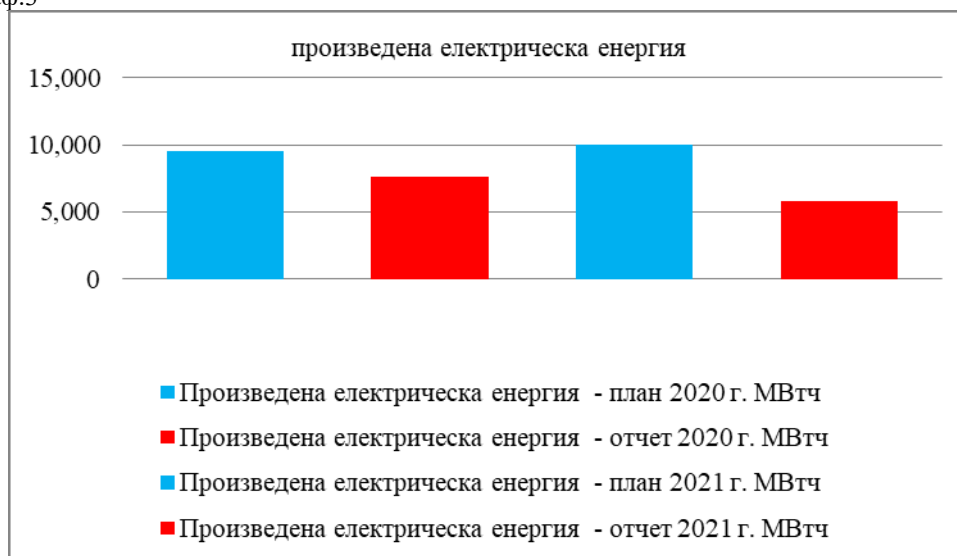
Граф. 1



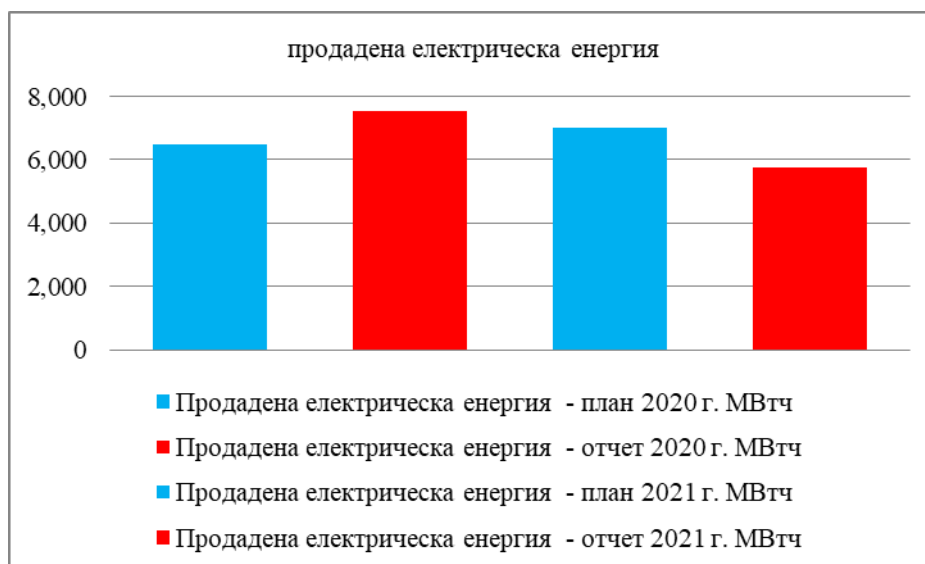
Граф.2



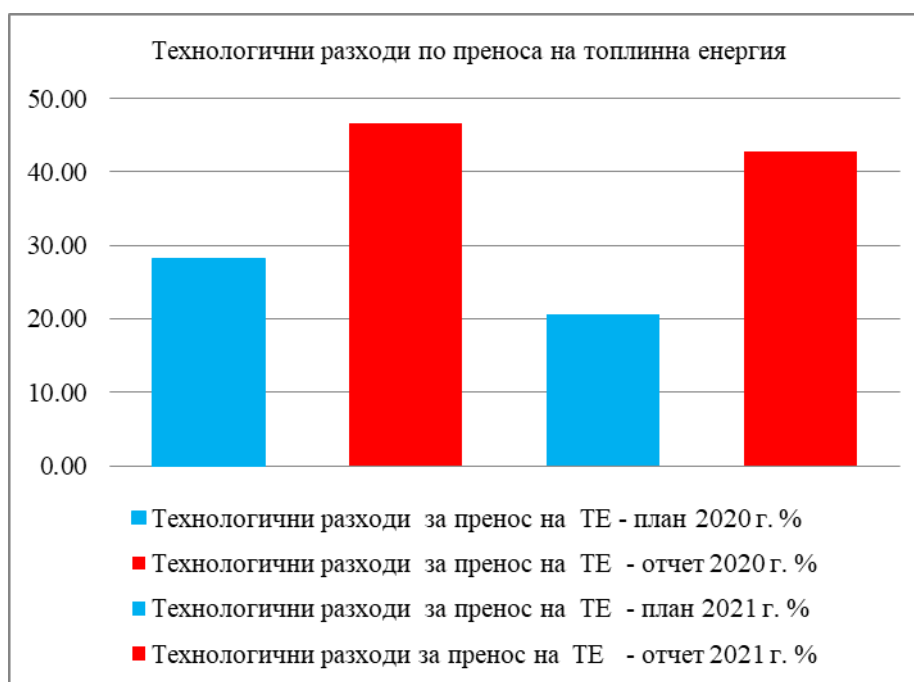
Граф.3



Граф.4



Граф.5



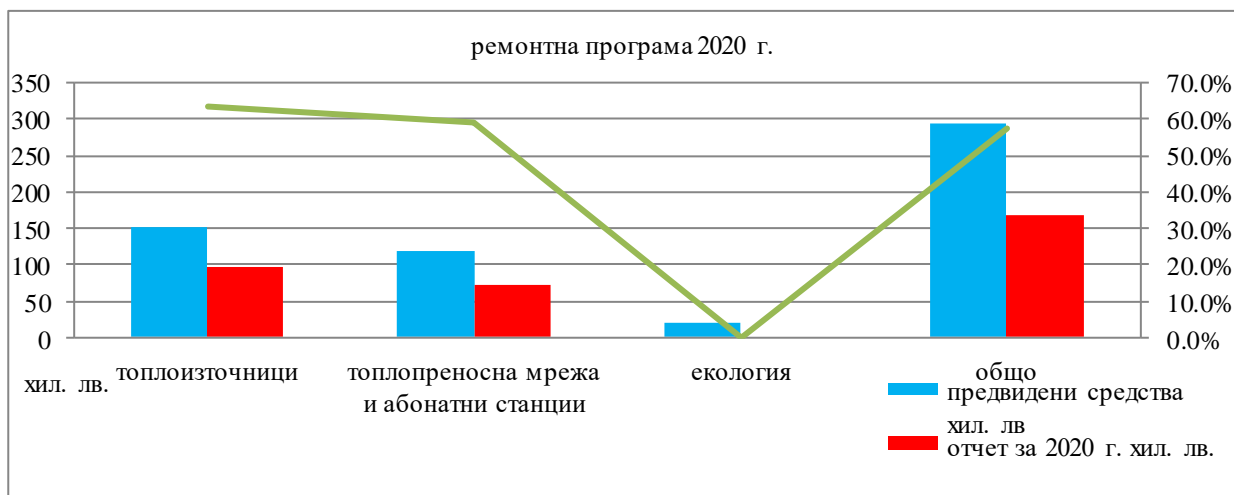
1.5. Ремонтна програма (план, отчет с обосновка за изпълнението).

В таблици са дадени предвидените средства за ремонт съгласно бизнес плана на дружеството и изпълнението на ремонтните програми за двете разглеждани години. За двата разглеждани периода е отчетено неизпълнение на ремонтните програми в пълния им обем поради недостиг на финансови средства. В приложените таблици са дадени данни за планираните и изразходвани средства за ремонт през 2020 г. и 2021 г. по отделни показатели. Разходите за екология са предвидени за дейности по депото за неопасни отпадъци, но от 2020 г. неговата дейност е прекратена и по този показател не са изразходвани средства.

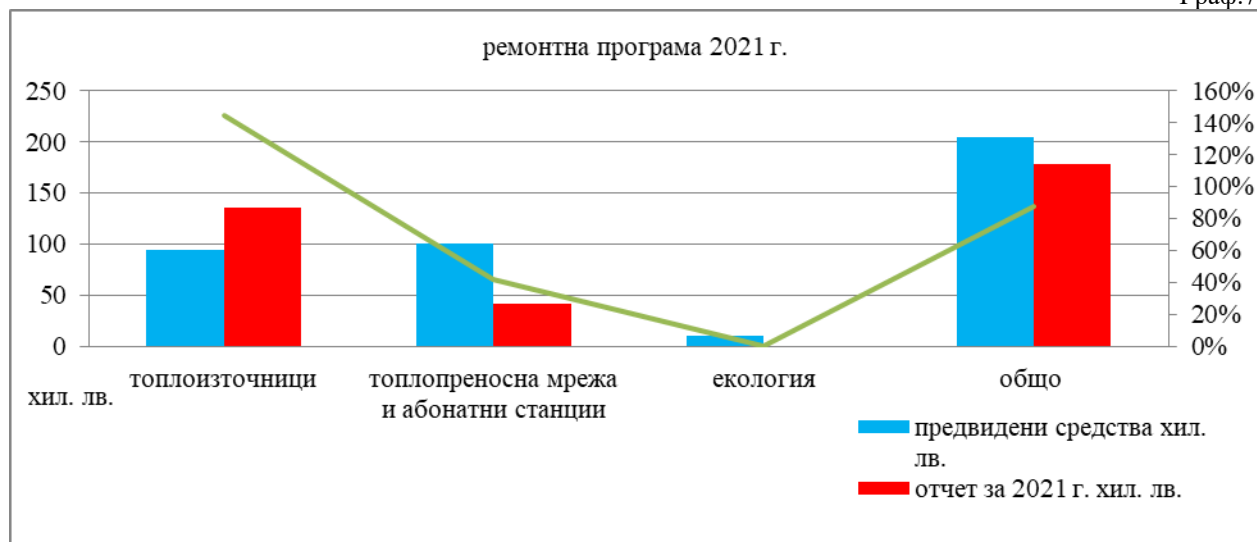
Табл. 7

№	Показател	Мярка	Общо 2020 г.			Общо 2021 г.		
			БП	Отчет	Отчет %	БП	Отчет	Отчет %
1	Топлоизточник	хил. лв.	153	97	63,4	94	135,7	144,4
2	Топлопреносни мрежи и АС	хил. лв.	120	71	59,1	100	42,2	42,24
3	Екология	хил. лв.	20	0	0	10	0,0	0
4	Общо разходи	хил. лв.	293	168	57,3	204	177,9	87,2

Граф.6



Граф.7



1.6. Инвестиционна програма (план, отчет с обосновка за изпълнението).

За 2020 г. в бизнес плана на дружеството не са предвидени мероприятия и не са изразходвани средства.

За 2021 г. в БП на дружеството за инвестиционни дейности са предвидени 50 хил. лв. за подмяна на стари абонатни станции, но поради недостиг на финансови средства тази програма не е изпълнена.

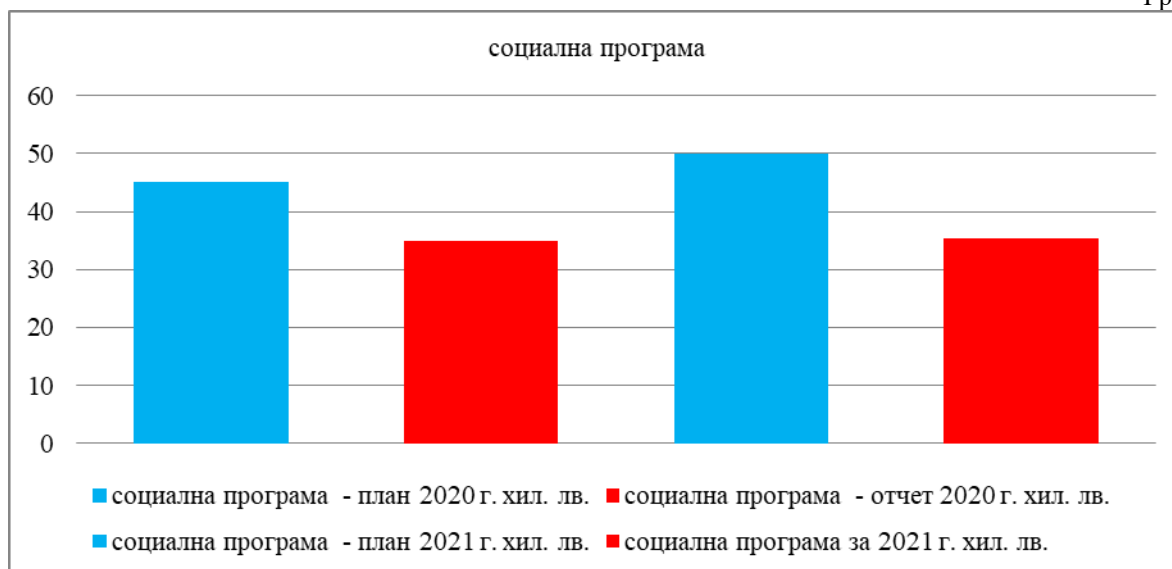
1.7. Социална програма (план, отчет с обосновка за изпълнението).

И за двете разглеждани години в бизнес плана на дружеството са предвидени само средства за ваучери за храна. Планираните и изразходвани средства са дадени в таблиците по-долу. През двете разглеждани години изразходваните средства са по-малко от предвидените поради незаети щатни бройки.

Табл. 8

№	Показател	Общо 2020 г.		Общо 2021 г.	
		БП	Отчет	БП	Отчет
1	Ваучери за храна	45	35,5	50	35,28

Граф.8



По т. 2. Енергийна ефективност: отчет за технико-икономическите показатели (план, отчет) за периода на проверката по месеци.

От приложените справки с отчети за технико-икономическите показатели за двете разглеждани години с вижда, че и двете години дружеството завършва с отрицателен финансов резултат. Заложените показатели в бизнес плана не са постигнати по причините, посочени в отчета за производствената програма в т.1.1. Към тези причини може да се добави и недоброто техническо състояние на топлофикационната мрежа. Загубите по преноса са намалени само от 1 655 MWh през 2020 г. до 12 354 MWh през 2021 г.

Справките за технико-икономическите показатели за 2020 г. и 2021 г. са дадени в **Приложение 1** „Технико-икономически показатели за 2020 г. и 2021 г.“, Приложение 1 към писмо с вх. № Е -14-11-2 от 16.03.2022 г. (писмото).

По т. 3. Справка за работещите към момента на проверката абонатни станции (видове АС, за битови или небитови нужди).

Към момента на проверката работещите абонатни станции са 127 от които 111 бр. са на битови абонати, а 16 бр. са на стопански предприятия и обществени сгради. Всички ползват топлоенергия само за отопление и само през отоплителния сезон. Списък на работещите абонатни станции по адреси е даден в приложение.

По т.4. Спиране на производствени съоръжения.

Спиране на основни производствени съоръжения през 2020 г.

Табл. 9

№	Дата	Описание на аварията	Причина	Времетраене часа
1	12.02.2020 г.	Загасен К2, спрян ТГЗ	Отпаднало напрежение на ВВ	1
2	15.02.2020 г.	К2 спрян за почистване на пещна камера	Шлаковане по нагревни повърхности	60
3	17.02.2020 г.	К8 спрян, спрян ТГЗ	Блокиране на скарата	2
4	21.02.2020 г.	К2 спрян, спрян ТГЗ	Изгорял двигател на ВВ	5
5	28.02.2020 г.	К2 загасен	Шлаковане по нагревни повърхности	40
6	16.03.2020 г.	К2 загасен, спрян ТГЗ	Изгорял ПВ	3
7	31.03.2020 г.	К2 загасен, спрян ТГЗ	Почистване абсорбер и ДВ	6
8	20.11.2020 г.	К8 загасен	Почистване на нагревни повърхности	10
9	08.12.2020 г.	К8 загасен, спрян ТГЗ	Ремонт скара	4
10	22.12.2020 г.	К8 загасен	Блокирал гориво-подаващ транспортър	

Спиране на основни производствени съоръжения през 2021 г.

Табл. 10

№	Дата	Описание на аварията	Причина	Времетраене часа
1	03.01.2021 г.	Загасен К8, спрян ТГЗ	Отпаднало напрежение на ДВ	1
2	20.01.2021 г.	К8 спрян за почистване на пещна камера	Шлаковане по нагревни повърхности	60
3	10.02.2021 г.	К8 спрян, спрян ТГЗ	Ремонт редуктор скара	2
4	15.02.2021 г.	К2 спрян, спрян ТГЗ	Изгорял двигател на ВВ	5
5	21.02.2021 г.	К8 загасен за почистване	Шлаковане по нагревни повърхности	40
6	22.02.2021 г.	К2 загасен, спрян ТГЗ	Изгорял БВ	3
7	21.03.2021 г.	К8 загасен, спрян ТГЗ	Почистване ДВ	3
8	01.11.2021г.	К2 спрян, спрян ТГЗ	Пропуск екранна тръба	18
9	08.11.2021 г.	К2 спрян, спрян ТГЗ	Пропуск екранна тръба	16
10	24.11.2021 г.	К2 спрян, спрян ТГЗ	Пропуск екранна тръба	18
11	30.11.2021 г.	К2 спрян	Пропуск пещна камера	12
12	03.12.2021 г.	К2 загасен, спрян ТГЗ	Ремонт на ТМ	7
13	15.12.2021 г.	К2 загасен, спрян ТГЗ	Почистване шлак	6
14	31.12.2021 г.	К2 загасен, спрян ТГЗ	Пропуск екр.тръба	16

По т. 5. Средства за търговско и контролно измерване:

5.1. Брой и състояние на средствата за търговско и контролно измерване на електрическата и топлинна енергия;

Средствата за измерване на произведената и изнесена от централата електрическа и топлинна енергия са посочени в:

- **Приложение 2** „Опис контролни и търговски уреди в централата“) приложение към писмото - брой, тип и година на последната метрологична проверка. Всички уреди се намират в централата с изключение на електромерите, по които се отчита продадената или купена електроенергия - №№ 20 и 21. Тези уреди са собственост на „Електроразпределение Север“ АД и се намират в подстанция Габрово. Последната

метрологична проверка на уредите е правена през 2020 г. и през 2022 г. Предстои да се направи поредната периодична проверка на тези уреди.

5.2. Списък по видове, план-график за периодични метрологични проверки за 2020 г. и 2021 г., опис на протоколите от извършените метрологични проверки за посочените периоди;

- **Приложение 3** „Описи на топломерите от абонатните станции преминали периодична метрологична проверка през 2020 г. и 2021 г.“, приложени към писмото – предоставен е опис за извършваните периодични метрологични проверки на топломерите в абонатните станции през 2020 г. и 2021 г. Тъй като абонатните станции работят само през отоплителния сезон, топломерите, подлежащи на проверка, се свалят през летния период за извършване на проверката. Всяка година се проверяват половината от работещите топломери. Освен работещите топломери, се проверяват и резервни за подмяна в случай на нужда.

5.3. Копие на свидетелствата за метрологична проверка на СТИ на изхода на топлинните магистрали;

- **Приложение 4** „Копия на свидетелства от метрологични проверки на уредите за топлоенергия и електроенергия на изход от ТЕЦ“, приложени към писмото – предоставени са копия на свидетелствата от метрологичните проверки.

На клиентите в град Габрово се подава топлинна енергия с топлоносител гореща вода по една топлоподаваща магистрала. На изхода на централата, на тази топлоподаваща магистрала е монтиран топломер за измерване на топлината, отпусната извън централата, а на връщащата тръба на магистралата е монтиран разходомер за отчитане на количеството на водата за подпитаване на мрежата. Последната метрологична проверка на тези уреди е правена през 2020 г.

По т. 6. Качество:

6.1. Справка за изпълнение на Показатели за качество на топлоснабдяването, отчет за 2020 г. и отчет за 2021 г.;

6.2. Норми за качеството на топлинната енергия;

6.3. Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия, уведомяване на потребителите за аварии и планови ремонти.

Данните за качеството на топлоснабдяване са предоставени в **Приложение 5** „Справки качество на топлоснабдяване за 2020 г. и 2021 г.“, приложение към писмото.

1. НОРМИ ЗА КАЧЕСТВОТО НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ				Дружество: ТОПЛОФИКАЦИЯ-ГАБРОВО ЕАД												
№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2020 г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕР НОСТ	Целева стойност												
					1	2	3	I-тр.	4	5	6	II-тр.	I-пол.	1, 2, 3 11 и 12		
1	Гарантирани параметри на парата	Производство														
1.01	температура		°C													
1.02	налягане		MPa													
2	Гарантирани параметри на горещата вода	Производство														
2.01	Максимален дебит															
2.01.01	през зимата		m ³ /h		500	500	500	500							500	500
2.01.02	през лятото	m ³ /h														
2.02	Спазване на обявените летни и зимни графици	Производство	°C	±2	±1	±2	±2	±1,7							±1,7	±1,6
2.03	Спазване на договорените налягания в	/ Пренос														
2.03.01	подаваща магистрала		%	±5	±4	±4	±3	±3,7							±3,7	±3,7
2.03.02	връщаща магистрала		kPa	±20	±17	±15	±16	±16,0							±16,0	±16,0
3	Гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция	Пренос														
3.01	Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция		°C	55												
3.02	Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура		°C	да	да	да	да									
3.03	Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване		°C	2	2,0	1,0	2,0	1,7							1,7	1,7
3.04	Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването		°C	10												
3.05	Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването		°C	5	5,0	4,0	4,0	4,3							4,3	4,3
3.06	Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването		°C	10												
3.07	Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение		min	2	1,0	2,0	1,0	1,3							1,3	1,3

1. НОРМИ ЗА КАЧЕСТВОТО НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ				Дружество: ТОПЛОФИКАЦИЯ-ГАБРОВО ЕАД												
№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2020 г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕР НОСТ	Целева стойност												
					7	8	9	III-тр.	10	11	12	IV-тр.	II-пол.	2020 г.		
1	Гарантирани параметри на парата	Производство														
1.01	температура		°C													
1.02	налягане		MPa													
2	Гарантирани параметри на горещата вода	Производство														
2.01	Максимален дебит															
2.01.01	през зимата		m ³ /h								500	500	500	500	500	500
2.01.02	през лятото	m ³ /h														
2.02	Спазване на обявените летни и зимни графици	Производство	°C	±2						±1	±2	±1,5	±1,5	±1,6		
2.03	Спазване на договорените налягания в	/ Пренос														
2.03.01	подаваща магистрала		%	±5						±5	±5	±5,0	±5,0	±4,2		
2.03.02	връщаща магистрала		kPa	±20						±20	±20	±20,0	±20,0	±17,6		
3	Гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция	Пренос														
3.01	Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция		°C	55												
3.02	Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура		°C	да							да	да				
3.03	Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване		°C	2							1,0	2,0	1,5	1,5	1,6	
3.04	Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването		°C	10												
3.05	Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването		°C	5						7,0	4,0	2,0	4,3	4,3	4,3	
3.06	Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването		°C	10												
3.07	Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение		min	2							1,0	2,0	1,5	1,5	1,4	

2. НЕПРЕКЪСНАТОСТ НА СНАБДЯВАНЕТО С ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ

Дружество ТОПЛОФИКАЦИЯ-ГАБРОВО ЕАД									
Параметри	N	Σm_j	ИСБПС	M	$\Sigma m_j \cdot \tau_j$	ИСППС	R	$\Sigma m_r \cdot \tau_r$	ИСППЛПС
2020 г.	4 271	4 615	1,0805	9	1 578 600	369,6			
1-3 и 11-12 м.	4 339	4 615	1,0636	9	1 578 600	363,8			
1	4 343	422	0,0972	2	80 280	18,5			
2	4 343	240	0,0553	1	72 000	16,6			
3	4 343								
I-тр.	4 343	662	0,1524	3	152 280	35,1			
4	4 211								
5									
6									
II-тр.	4 211								
7									
8									
9									
III-тр.									
10	4 105								
11	4 325	2 561	0,5921	2	736 620	170,3			
12	4 343	1 392	0,3205	4	689 700	158,8			
IV-тр.	4 258	3 953	0,9284	6	1 426 320	335,0			

1. Случайното прекъсване на снабдяването с топлинна енергия, причинено от енергийното предприятие за повече от 1 час се оценява чрез два показателя, както следва:

- средна честота на прекъсванията за един потребител
- средна продължителност на прекъсванията за един потребител

ИСБПС – индекс на средния брой прекъсвания за системата, бр./сезон (бр./година);

M – общ брой на прекъсванията, бр./сезон (бр./година);

m_j – брой на прекъснатите потребители при j-то прекъсване, бр.;

N – общ брой на потребителите, бр.

ИСППС – индекс на средната продължителност на прекъсванията за системата,

τ_j – времетраене на j-то прекъсване, min;

2. Средната годишна продължителност на плановете прекъсвания за един потребител оценява работата на енергийните предприятия за намаляване на дискомфорта, предизвикан от подлежащите на прогнозиране и планиране неизбежни и необходими дейности по поддръжка на системите

ИСППЛПС – средна годишна продължителност на плановете прекъсванията на един потребител, min/год.;

R – общ брой на плановете прекъсванията, бр./год.;

m_r – брой на прекъснатите потребители при r-то планово прекъсване, бр.;

τ_r – времетраене на r-то планово прекъсване, min;

$$\text{ИСБПС} = \frac{\sum_{j=1}^M m_j}{N}$$

$$\text{ИСППС} = \frac{\sum_{j=1}^M m_j \cdot \tau_j}{N}$$

$$\text{ИСППЛПС} = \frac{\sum_{r=1}^R m_r \cdot \tau_r}{N}$$

3. 1. КАЧЕСТВО НА ТЪРГОВСКИТЕ УСЛУГИ

Дружество: ТОПЛОФИКАЦИЯ-ГАБРОВО ЕАД				
№	ПОКАЗАТЕЛ	ФУНКЦИЯ	РАЗМЕРНОСТ	Отчет
1	Наличен писмен регламент за присъединяване към мрежата на нови производители на топлинна енергия	Пренос		не
2	Наличен писмен регламент за присъединяване към мрежата на нови потребители на топлинна енергия	Пренос		да
3	Наличен регистър на молби и откази за присъединяване на производители на топлинна енергия	Пренос		не
4	Наличен регистър на молби и откази за присъединяване на потребители на топлинна енергия	Пренос		не
5	Регламент на задължителни стъпки преди прекъсване на доставката в случай на неплатени сметки	Пренос		не
6	Наличие на правила за защита на потребители в неравностойно положение или в случай на финансови затруднения	Пренос		не
7	Регистрирани оплаквания за прекъсване на топлоподаването	Пренос	бр/год	0
8	Публикуване на сравнителни данни за непрекъснатост на топлоподаването	Пренос		не
9	Проучване на мнението на потребителите за качеството и непрекъснатостта на топлоподаването	Пренос		не
10	Осигуряване на 24 часово телефонно обслужване на потребителите с регистрация на телефонните обаждания от записваща система	Пренос		не

3. 2. КАЧЕСТВО НА ТЪРГОВСКИТЕ УСЛУГИ Дружество: ТОПЛОФИКАЦИЯ-ГАБРОВО ЕАД

Общи правила	Критерии	Изпълнение																				
		I - тр.				II - тр.				III - тр.				IV - тр.				2020 г.				
		Общо бр.	изп. на крит.	Време дни	Коеф. -	Общо бр.	изп. на крит.	Време дни	Коеф. -	Общо бр.	изп. на крит.	Време дни	Коеф. -	Общо бр.	изп. на крит.	Време дни	Коеф. -	Общо бр.	изп. на крит.	Време дни	Коеф. -	Изп. %
Писмен отговор на жалби от потребители	15 р. дни	2	2	10	5	3	3	15	5	6	6	15	3	3	3	15	5	14	14	55	4	100.0%
Предварително уведомяване на потребителите за планирано прекъсване на подаването на топлинна енергия	15 р. дни													2	2	15	8	2	2	15	8	100.0%
Възстановяване на топлоподаването след аварийно спиране на преноса по мрежата или на инсталацията за генериране на топлинна енергия	48 часа													5	5	1		5	5	1		100.0%
Проверка за влошено качество на подаваната топлинна енергия при жалби на потребителите и предприемане на необходимите мерки	7 р. дни													2	2	4	2	2	2	4	2	100.0%
Изготвяне на окончателни изравнителни сметки за потребената топлинна енергия:										4 135	4 135	45						4 135	4 135	45		100.0%
- за отоплителен п. Без рекламации	31.авг									4 128	4 128	45						4 128	4 128	45		100.0%
- за отоплителен п. С рекламации	30.септ									7	7	45										
- за неоплителен п.	В месеца следващ началото на отоплителния период																					
Проверка и при необходимост подмяна на общия топломер по искане на потребители	5 к. дни																					
Коригиране на грешки при отчитане на топломер	7 к. дни																					
Коригиране на грешки при изготвяне на сметки за консумирана топлинна енергия	30 к. дни	2	2	10	5					7	7	15	2	4	4	15	4	13	13	40	3	100.0%

1. НОРМИ ЗА КАЧЕСТВОТО НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ				Дружество: ТОПЛОФИКАЦИЯ-ГАБРОВО ЕАД											
№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2021 г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕР НОСТ	Целева стойност	1	2	3	I-тр.	4	5	6	II-тр.	I-пол.	1, 2, 3 11 и 12	
					1	Гарантирани параметри на парата	Производство								
1.01	температура	°C													
1.02	налягане	MPa													
2	Гарантирани параметри на горещата вода	Производство													
2.01	Максимален дебит														
2.01.01	през зимата		m ³ /h		500	500	500	500					500	500	
2.01.02	през лятото	m ³ /h													
2.02	Спазване на обявените летни и зимни графици	Производство	°C	±2	±1	±2	±2	±1,7					±1,7	±1,6	
2.03	Спазване на договорените налягания в	Производство / Пренос													
2.03.01	подаваща магистрала		%	±5	±4	±4	±3	±3,7					±3,7	±3,7	
2.03.02	върщаща магистрала		kPa	±20	±20	±20	±16	±18,7					±18,7	±18,7	
3	Гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция	Пренос													
3.01	Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция		°C	55											
3.02	Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура		°C	да	да	да	да								
3.03	Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване		°C	2	2,0	1,0	2,0	1,7					1,7	1,7	
3.04	Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването		°C	10											
3.05	Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването		°C	5	5,0	4,0	4,0	4,3					4,3	4,3	
3.06	Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването		°C	10											
3.07	Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение		min	2	1,0	2,0	1,0	1,3					1,3	1,3	

1. НОРМИ ЗА КАЧЕСТВОТО НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ				Дружество: ТОПЛОФИКАЦИЯ-ГАБРОВО ЕАД											
№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2021 г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕР НОСТ	Целева стойност	7	8	9	III-тр.	10	11	12	IV-тр.	II-пол.	2021 г.	
					1	Гарантирани параметри на парата	Производство								
1.01	температура	°C													
1.02	налягане	MPa													
2	Гарантирани параметри на горещата вода	Производство													
2.01	Максимален дебит														
2.01.01	през зимата		m ³ /h							500	500	500	500	500	
2.01.02	през лятото	m ³ /h													
2.02	Спазване на обявените летни и зимни графици	Производство	°C	±2						±1	±2		±1,5	±1,6	
2.03	Спазване на договорените налягания в	Производство / Пренос													
2.03.01	подаваща магистрала		%	±5						±5	±5	±5,0	±5,0	±4,2	
2.03.02	върщаща магистрала		kPa	±20						±20	±20	±20,0	±20,0	±19,2	
3	Гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция	Пренос													
3.01	Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция		°C	55											
3.02	Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура		°C	да						да	да				
3.03	Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване		°C	2						1,0	2,0	1,5	1,5	1,6	
3.04	Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването		°C	10											
3.05	Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването		°C	5					7,0	4,0	2,0	4,3	4,3	4,3	
3.06	Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването		°C	10											
3.07	Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение		min	2						1,0	2,0	1,5	1,5	1,4	

2. НЕПРЕКЪСНАТОСТ НА СНАБДЯВАНЕТО С ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ

Дружество ТОПЛОФИКАЦИЯ-ГАБРОВО ЕАД									
Параметри	N	Σm_j	ИСБПС	M	$\Sigma m_j * \tau_j$	ИСППС	R	$\Sigma m_r * \tau_r$	ИСППЪПС
2021 г.	4 193	10 709	2,5540	11	11 813 460	2 817,4			
1-3 и 11-12 м.	4 200	10 709	2,5498	11	11 813 460	2 812,7			
1	4 198								
2	4 198								
3	4 198	1 250	0,2978	1	450 000	107,2			
I-тр.	4 198	1 250	0,2978	1	450 000	107,2			
4	4 211								
5									
6									
II-тр.	4 211								
7									
8									
9									
III-тр.									
10	4 105								
11	4 203	8 067	1,9193	6	10 673 760	2 539,6			
12	4 203	1 392	0,3312	4	689 700	164,1			
IV-тр.	4 170	9 459	2,2683	10	11 363 460	2 725,1			

3. 2. КАЧЕСТВО НА ТЪРГОВСКИТЕ УСЛУГИ Дружество: **ТОПЛОФИКАЦИЯ-ГАБРОВО ЕАД**

Общи правила	Критерии	И изпълнение																					
		I - тр.				II - тр.				III - тр.				IV - тр.				2021 г.					
		Общо бр.	Изп. на крит.	Време дни	Коеф.	Общо бр.	Изп. на крит.	Време дни	Коеф.	Общо бр.	Изп. на крит.	Време дни	Коеф.	Общо бр.	Изп. на крит.	Време дни	Коеф.	Общо бр.	Изп. на крит.	Време дни	Коеф.	Изп.	
Писмен отговор на жалби от потребители	15 р. дни	2	2	10	5					7	7	15	2	1	1	10	10	10	10	10	35	4	100,0%
Предварително уведомяване на потребителите за планирано прекъсване на подаването на топлинна енергия	15 р. дни																						
Възстановяване на топлоподаването след аварийно спиране на преноса по мрежата или на инсталацията за генериране на топлинна енергия	48 часа																						
Проверка за влошено качество на подаваната топлинна енергия при жалби на потребителите и предприемане на необходимите мерки	7 р. дни																						
Изготвяне на окончателни изравнителни сметки за потребената топлинна енергия :									4 135	4 135	45						4 135	4 135	45			100,0%	
- за отоплителен п. Без рекламации	31.авг								4 128	4 128	45						4 128	4 128	45			100,0%	
- за отоплителен п. С рекламации	30,септ								7	7	45												
- за неоплителен п.	В месеца следващ началото на отоплителния период																						
Проверка и при необходимост подмяна на общия топломер по искане на потребители	5 к. дни																						
Коригиране на грешки при отчитане на топломер	7 к. дни																						
Коригиране на грешки при изготвяне на сметки за консумирана топлинна енергия	30 к. дни	2	2	10	5				1	1	15	15					3	3	25	8		100,0%	

През 2020 г. при снабдяването на клиентите в град Габрово са реализирани 9 прекъсвания, а през 2021 г. 11 прекъсвания на топлоподаването.

По т.7. Правила за работа с потребителите.**7.1. Копие от писмен договор при ОУ за доставка и продажба на топлинна енергия.**

Дружеството няма такъв договор;

7.2. Копие от три броя фактури, с приложенията към тях, за продажба на топлинна енергия, издадени от дружеството за периода на проверката.

През отоплителния сезон се издават фактури с прогнозна консумация на база консумацията през предходния отоплителен сезон. След края на отоплителния сезон, се прави изравнителна справка на база отчетена действителна консумация.

Копия на три броя фактури, издадени през 2020 г. и 2021 г. - **Приложение 6** „Копия на фактури издавани за консумирана топлоенергия за 2020 г. и 2021 г.“, приложение в писмото;

7.3. Копие от договор за присъединяване с потребители на топлинна енергия.

Всички потребители на топлинна енергия са присъединени преди 1995 г. и с тях няма договори за присъединяване;

7.4. Справка за постъпили жалби на потребители за периода от м. януари 2020 г. до м. декември 2020 г. (класифицирани по вид и основателност/неоснователност).

През 2020 г. са постъпили общо 15 броя жалби. Разпределението на жалбите по вид и основателност е дадено в следващата таблица;

Табл. 11

№ по ред	Вид жалба	броя	основателни	неоснователни
1	За корекция разпределение отчетена енергия	6	4	2
2	За корекция изравнителни сметки	6	0	6
3	За корекция отопляема кубатура	1	0	1
4	За корекция сградна инсталация	2	0	2
5	За корекция изчислен прогнозен дял	1	0	1
6	За корекция начислена лихва	1	1	0

7.5. Справка за постъпили жалби на потребители за периода от м. януари 2021 г. до м. септември 2021 г. (класифицирани по вид и основателност/неоснователност).

През 2021 г. са постъпили общо 10 броя жалби. Разпределението на жалбите по вид и основателност е дадено в следващата таблица;

Табл.12

№ по ред	Вид жалба	броя	основателни	неоснователни
1	За корекция разпределение отчетена енергия	7	0	7
2	За корекция отчетена енергия в АС	3	3	0

7.6. Копие от утвърдените от изпълнителния директор търговски политики за отстъпки за клиентите на „Топлофикация - Габрово“ ЕАД.

Правила за отстъпки на потребителите на топлинна енергия са утвърдени със заповед на изп. директор и включват:

- Отстъпка 5% от годишната изравнителна сметка при редовно заплащане на месечните задължения;

- Отстъпка от 7.5% при редовно заплащане при сключен договор за разсрочено плащане на задълженията.

Копие на заповедта - **Приложение 7** „Заповед на изп. директор за отстъпки на потребители“, приложено в писмото.

По т. 8. Присъединяване на потребители на топлинна енергия към топлопреносната мрежа за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 31.12.2021 г. (брой подадени заявления, брой извършени присъединявания):

8.1. брой искания за присъединявания за периода.

През разглежданите периоди няма постъпили искания за присъединяване на нови консуматори на топлинна енергия;

8.2. ползване на съоръжения на потребители – заплащане цена за достъп и/или изкупуване.

От работещите извън централата съоръжения за пренос на топлинна енергия няма такива, които да са собственост на потребителите.

По т.9. Управленска и организационна структура на „Топлофикация - Габрово“ ЕАД:

Органиграмата е предоставена в писмото на стр. 12.

По т.10. Застраховки:

10.1. Информация за поддържаните съгласно условията на издадените лицензии застраховки, ведно с доказателства, че съответната застрахователна премия е платена и застрахователното покритие на рисковете е в сила към срока на проверката:

10.2. Копие от застрахователна/и полица/и по застраховка „Имущество“;

10.3. Копие от застрахователна/и полица/и по застраховка „Трудова злополука“;

10.4. Копие от застрахователна/и полица/и по застраховка „Обща гражданска отговорност“.

Копия на застрахователните полици са приложени в писмото, както следва за:

- 2020 г. в **Приложение 8** „Копия на застрахователни полици за 2020 г.“;
- 2021 г. в **Приложение 9** „Копия на застрахователни полици за 2021 г.“ .

По т.11. Годишни финансови отчети за периода на проверката и справките към тях в т.ч.:

11.1. Счетоводни баланси;

11.2. Отчет за приходите и разходите;

11.3. Отчети за паричните потоци;

11.4. Прогнозни отчети за промените в капитала;

11.5. Отчети за промените в капитала за периода;

Копие от годишните финансови отчети са приложени в писмото, както следва:

- 2020 г. в **Приложение 10** „Копие на годишен финансов отчет за 2020 г.“;
- 2021 г. в **Приложение 11** „Копие на годишен финансов отчет за 2021 г.“.

11.6. Финансово състояние на дружеството, включително обем на просрочени задължения от страна на клиентите и просрочени задължения на дружеството към трети лица, ако има такива.

- Финансово състояние на дружеството за 2020 г.

„Топлофикация - Габрово“ ЕАД е вписана с 665 574 лв. собствен капитал, разпределен в 665 574 поименни акции с номинална стойност 1 лв. всяка една.

Разходите по отчета за приходи и разходи на дружеството за 2020 г. са 6 051 хил., лв. в т.ч. балансовата стойност на продадените активи - 89 хил. лв., финансови разходи - 183 хил. лв., отчетени амортизационни отчисления в размер на 691 хил. лв. Най-същественният разход са горивата и представляват 65% от разходите за дейността, а в абсолютна стойност сумите са 2 124 хил. лв.

По отношение на вземанията към 31.12.2020 г., по баланс са в размер на 3 639 хил. лв., като по сметка 444 и 445 са в размер на 1387 хил. лв., като най-голяма е сумата на обявена в несъстоятелност фирма „Финтекс“, ООД, в размер на 1 363 хил. лв.

В приложената справка са дадени начислените и просрочени задължения на клиентите за 2020 г. към края на февруари 2022 г.

Табл.13

2020 г.	Фактурирано	Платено	Задължения	Събираемост
	лв.	лв.	лв.	%
Битови абонати	2 005 550	1 912 263	93 287	95,35
Небитови абонати	225 865	179 869	45 996	79,00
Общо	2 231 415	2 092 132	139 283	90,93

- Финансово състояние на дружеството за 2021 г.

Настоящото финансово състояние на дружеството не е добро. Реализираната загуба за 2021 г. е в размер на 1 683 хил. лв.

Разходите по отчета за приходи и разходи на дружеството за 2021 г. са 5 770 хил. лв., в т.ч. балансовата стойност на продадените активи - 55 хил. лв., финансови разходи - 378 хил. лв., отчетени амортизационни отчисления в размер на 141 хил. лв. Най-съществените разходи са горивата и представляват 28% от разходите за дейността, а в абсолютна стойност сумите са 1 499 хил. лв.

По отношение на вземанията към 31.12.2021 г., по баланс са в размер на 2 887 хил. лв., като по сметка 444 и 445 са в размер на 1 939 хил. лв. и най-голяма е сумата на обявена в несъстоятелност фирма „Финтекс“ ООД, в размер на 1 363 хил. лв.

В приложената справка са дадени начислените и просрочени задължения на клиентите за 2021 г. към края на февруари 2022 г.

Табл. 14

2021г.	Фактурирано	Платено	Задължения	Събираемост
	лв.	лв.	лв.	%
Битови абонати	1 735 013	1 229 906	505 107	70,81
Небитови абонати	196 792	162 696	34 096	82,67
Общо	1 931 805	1 392 602	539 203	72,09

III. КОНСТАТАЦИИ ОТ РАБОТАТА НА СЪОРЪЖЕНИЯТА КЪМ МОМЕНТА НА ПРОВЕРКАТА

По време на проверката на място беше установено, че в работен режим са ЕПГ 2, ТГ 3 и спомагателните съоръжения към тях, работещи в зимен режим за снабдяване на потребителите с топлинна енергия за отопление.

Топлинните товари към момента на проверката бяха $Q = 6,88 \text{ MW}$ на потребителите, присъединени към водните магистрали за снабдяване с топлинна енергия за отопление.

Натоварването на ТГ 3 към момента на проверката беше $PE = 1,703 \text{ MW}$.

IV. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА

След преглед и анализ на предоставените документи, данни и информация, се наложиха следните основни изводи и заключения:

1. Проверката не установи нарушение на издадените от Комисията Лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на Лицензия за „пренос на топлинна енергия“;
2. Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията;
3. Информацията към издаваните от дружеството фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговаря на чл. 28, ал. 2 от Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Габрово“ ЕАД на потребители в град Габрово;
4. Дружеството прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия;
5. По отношение качеството на топлоснабдяване от предоставените данни може да се направи извод, че дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги;
6. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД прилага количествено-качествено регулиране на топлоподаването, което осигурява баланс между производство и потребление, ефективност, повишено качество на услугата при оптимални разходи на гориво и ненатоварване на сметките на клиентите;
7. Съгласно изискванията на чл. 59, ал.1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката лицензиантът е сключил и поддържа за периода от 00:00:00 часа на 01.01.2021 г. до 24:00:00 часа на 31.12.2021 г. необходимите застраховки за извършване на лицензионната дейност.

За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Т-2 от 12. 04.2022 г. Констативният протокол е връчен на проверяваното лице на място в „Топлофикация – Габрово“ ЕАД в 12:30 часа на 12.04.2022 г.

Проверяваното лице не е упражнило правото си да даде обяснения по връчения Констативен протокол, в срока, определен в чл. 9, ал. 3 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. В съответствие с графика за извършване на плановите проверки на лицензирани дружества в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за 2022 г. и в изпълнение на Заповед на председателя е извършена планова проверка на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД на място и по документи относно изпълнение условията на лицензиите за производство на електрическа и топлинна енергия и лицензията за пренос на топлинна енергия на територията на гр. Габрово. Плановата проверка е извършена в съответствие с утвърдената от председателя на Комисията работна програма за извършване на планова проверка на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД. Дружеството е едно от малките топлофикации в страната, която работи на твърдо гориво. Има инсталирана електрическа мощност 12 MW и инсталирана топлинна мощност 38 MW. Анализът на постъпилите документи и на място е описан подробно в доклада. След преглед са се наложили следните основни изводи и заключения:

Проверката не е установила нарушения на издадените от Комисията лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия за пренос на топлинна енергия. Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки, съгласно предвиденото в Закона за измерванията. Информацията в издаваните от дружеството фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговаря на чл.28, ал.2 от ОУ за продажба на топлинна енергия за битови нужди на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД на потребители в гр. Габрово. Дружеството прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия. По отношение качеството на топлоснабдяването от предоставените данни може да се направи извод, че дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия,

непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД прилага количествено-качествено регулиране на топлоподаването, което осигурява баланс между производство и потребление, ефективност, повишено качество на услугата при оптимални разходи на гориво и ненатоварване на сметките на клиентите. Съгласно изискванията на чл.59, ал.1 от НЛДЕ, „Топлофикация – Габрово“ ЕАД е сключило договор и поддържа необходимите застраховки за извършване на лицензионната си дейност.

За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Т-2 от 12.04.2022 г. Констативният протокол е връчен на проверяваното лице на място в „Топлофикация – Габрово“ ЕАД. То не е упражнило правото си да даде обяснения по връчения Констативен протокол в срока, определен в чл. 9, ал. 3 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага КЕВР да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-41 от 17.02.2022 г. на председателя на КЕВР.

П. Трифонова коментира констатацията, че дружеството спазва определените от КЕВР цени и попита как е установено това.

Б. Паунов отговори, че е установено от предоставените фактури, които са изискани за различни периоди от време. Оттам се вижда, че се спазват цените.

П. Трифонова попита не е ли добре това да бъде изброено като част от проверката – колко фактури са проверени.

Б. Паунов отговори, че е изброено в изисканата информация в Констативния протокол.

Б. Голубарев отбеляза, че за в бъдеще е препоръчително това да бъде отбелязано и в доклада.

Председателстващият установи, че няма други коментари и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Топлофикация - Габрово“ ЕАД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-41/17.02.2022 г.

В заседанието по **точка първа** участват членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-38 от 16.02.2002 г.**

В изпълнение на Заповед № 3-Е-38 от 16.02.2022 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 2, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация беше извършена планова проверка по документи и на място на „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД.

Предмет на проверката е изпълнение на условията на издадените от КЕВР лицензии:

- Лицензия № Л-084-03/21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, изменена с Решение № И1-Л-084/05.12.2018 г. и с Решение № И2-Л-084/18.06.2020 г., с което е продължен срокът на действие;

- Лицензия № Л-085-05/21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, изменена с Решение № И2-Л-084/18.06.2020 г., с което е продължен срокът на действие.

Проверката беше осъществена в съответствие с утвърдена Работна програма за извършване на планова проверка на „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД.

I. ИЗИСКАНА И ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ

С писмо изх. № Е-14-07-1/18.02.2022 г. дружеството е уведомено за предмета и срока на проверката, като е изискано да предостави на Комисията следните данни, документи и информация:

1. Изпълнение на Бизнес план 2020-2024 г., приет с Решение № БП – 8 от 18.06.2020 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 31.12.2021 г. по месеци вкл:

1.1 Производствена програма (план, отчет с обосновка за изпълнението);

1.2 Ремонтна програма (план, отчет с обосновка за изпълнението);

1.3 Инвестиционна програма (план, отчет с обосновка за изпълнението);

1.4 Социална програма (план, отчет с обосновка за изпълнението).

2. Енергийна ефективност: Отчет за технико-икономическите показатели за периода на проверката, по месеци.

3. Справка за работещите към момента на проверката абонатни станции (видове АС, за битови или небитови нужди).

4. Спиране на производствените съоръжения.

5. Средства за търговско и контролно измерване:

5.1. Брой и състояние на средствата за търговско и контролно измерване на електрическата и топлинна енергия;

5.2. Списък по видове, план-график за периодични метрологични проверки за 2020 г. и 2021 г., опис на протоколите от извършените метрологични проверки за посочените периоди;

5.3. Копие на свидетелствата за метрологична проверка на СТИ на изхода на топлинните магистрали.

6. Качество:

6.1. Справка за изпълнение на Показатели за качество на топлоснабдяването, отчет за 2020 г. и отчет за 2021 г.;

6.2. Норми за качеството на топлинната енергия;

6.3. Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия, уведомяване на потребителите за аварии и планови ремонти.

7. Правила за работа с потребителите:

- 7.1. Копие на писмен договор при ОУ за доставка и продажба на топлинна енергия;
- 7.2. Копие на три броя фактури, с приложенията към тях, за продажба на топлинна енергия, издадени от дружеството за периода на проверката;
- 7.3. Копие на договор за присъединяване с потребители на топлинна енергия;
- 7.4. Справка за постъпили жалби на потребители за периода от м. януари 2020 г. до м. декември 2020 г. (класифицирани по вид и основателност/неоснователност);
- 7.5. Справка за постъпили жалби на потребители за периода от м. януари 2021 г. до м. септември 2021 г. (класифицирани по вид и основателност/неоснователност);
- 7.6. Копие на утвърдените от изпълнителния директор търговски политики за отстъпки за клиентите на “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД.

8. Присъединяване на потребители на топлинна енергия към топлопреносната мрежа за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 31.12.2021 г. (брой подадени заявления, брой реално извършени присъединявания):

- 8.1. брой искания за присъединявания за периода;
- 8.2. срок на обработка;
- 8.3. предложени договори за присъединяване;
- 8.4. реално направени присъединявания;
- 8.5. сключени договори за присъединяване;
- 8.6. ползване на съоръжения на потребители – заплащане цена за достъп и/или изкупуване.

9. Управленска и организационна структура на “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД.

10. Застраховки:

10.1. Информация за поддържаните съгласно условията на издадените лицензии застраховки, ведно с доказателства, че съответната застрахователна премия е платена и застрахователното покритие на рисковете е в сила към срока на проверката:

- Копие на застрахователна/и полица/и по застраховка „Имущество“;
- Копие на застрахователна/и полица/и по застраховка „Трудова злополука“;
- Копие на застрахователна/и полица/и по застраховка „Обща гражданска отговорност“.

11. Годишни финансови отчети за периода на проверката и справките към тях в т.ч.:

- 11.1. Счетоводни баланси;
- 11.2. Отчет за приходите и разходите;
- 11.3. Отчети за паричните потоци;
- 11.4. Прогнозни отчети за промените в капитала;
- 11.5. Отчети за промените в капитала за периода;
- 11.6. Финансово състояние на дружеството, включително обем на просрочени задължения от страна на клиентите и просрочени задължения на дружеството към трети лица, ако има такива.

С писмо изх. № 01-84/14.03.2022 г. и вх. № Е-14-07-1/16.03.2022 г. дружеството е предоставило изискваните от КЕВР документи, данни и информация.

II. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА

“Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД произвежда топлинна и електрическа енергия и снабдява целогодишно потребители на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и пара, както за битови, така и за небитови нужди.

II.1. Основна информация, параметри на съоръженията за производство и пренос на енергия

“Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, гр. Сливен, е топлоелектрическа централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с обща инсталирана електрическа мощност от 30 MW_e и обща инсталирана топлинна мощност от 281,5 MW_t.

С Решение № 510-Н1-И0-А0/2018 г. на Министерство на околната среда и водите е издадено Комплексно решително на Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, с рег. № 510-Н1/2018 г., същото е актуализирано с Решение № 510-Н1-И0-А1/2019 г. и Решение № 510-Н1-И0-А1/2020 г. В упоменатите решения са посочени извършени от дружеството реконструкции на енергийното оборудване, извеждане от експлоатация на съоръжения и промени в работата на инсталациите.

За извършените промени, отразени в Комплексното разрешително, на основание на чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД е подадена Заявление за изменение на Лицензия № Л-084-3/21.02.2001 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия. Същото е вхвърлено в КЕВР с вх. № Е-ЗЛР-И-29/24.03.2022 г. В Приложение 1, неразделна част от лицензията, приложено към Заявлението, са посочени основните енергийни съоръжения и горива, с които се извършва дейността производство на електрическа и топлинна енергия в съответствие с Комплексното разрешително.

Основните съоръжения, с които се осъществява лицензионната дейност – производството на електрическа и топлинна енергия по комбиниран метод, са:

1) Енергиен парогенератор (ЕПГ1) - тип 1В-160-100 с мощност 98 MW, с максимално проектно паропроизводство 135 t/h и минимално паропроизводство 90 t/h , номинално налягане на прегрялата пара – 9,6 МРа, номинална температура на прегрялата пара – 535°С и КПД при гориво въглища 84%;

2) Енергиен парогенератор (ЕПГ2) с предкамерна скарна пещ - тип 1В-160-100 с мощност 48 MW, максимално проектно паропроизводство 80 t/h и минимално паропроизводство 70 t/h, номинално налягане на прегрялата пара – 9,6 МРа, температура на прегрялата пара – 535°С и КПД при гориво въглища 84%;

3) Водогреен котел КВГМ, номинална мощност 19,5 MW, горивна база – биомаса и въглища, номинален КПД – 75%;

4) Турбогенератор (ТГ1) - кондензационна парна турбина тип ПТ-8/12 с регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e .

Използваните горива в централата са въглища, биомаса от отпадъци, RDF и природен газ.

Командната зала осигурява визуализация, диспечерски контрол и управление на производствените и термохидравличните процеси в зависимост от потреблението на топлинна и електрическа енергия.

Централизираното топлоснабдяване в рамките на лицензионната територия на гр. Сливен се осъществява чрез изградената топлопреносна мрежа с топлопроводи за топлоносител гореща вода с обща дължина на трасето от 52 139 м, от които само 2 151 м са изградени от предварително изолирани тръби, което води и до увеличаване на загубите по топлопреносната мрежа.

Общият брой на потребителите, ползващи услугата топлоснабдяване, е 14 941. Според характера на потреблението „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД снабдява с топлинна енергия следните групи потребители:

- стопански потребители – 71 бр.;
- битови потребители – 14 870 бр.

Дружеството експлоатира 505 бр. абонатни станции (АС), в това число 434 бр. АС за битови нужди, 71 бр. АС за стопански нужди. Всички АС, присъединени към топлопреносната мрежа на “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД за битови нужди, са собственост на дружеството. Абонатните станции са с индиректна схема на свързване, оборудвани със система с автоматично регулиране на температурата на входящия топлоносител, в т.ч. контролери и мотор вентили, регулиращи температурата на входящата вода в отоплителната инсталация в зависимост от външната температура и температурата на подгрята вода за битово горещо водоснабдяване. Абонатните станции са оборудвани и с регулатори за диференциално налягане за поддържане на постоянен напор пред регулираните контури на абонатната станция, независимо от моментния разход на мрежова вода. Само 10% процента от абонатните станции са с монтирани споени пластинчати топлообменници, което е и причината за големи технологични разходи в абонатните станции.

В хода на проверката, на място бе посетена абонатна станция на жилищна сграда на адрес: гр. Сливен, ул. „Константин Константинов“ № 7А, показана на снимката по-долу. Абонатната станция е от съвременен тип, с индиректна схема на свързване, оборудвана със система с автоматично регулиране, пластинчати топлообменници, контролер и регулатор за диференциално налягане.



От проверката на място и от предоставената документация са направени следните констатации, описани по-долу.

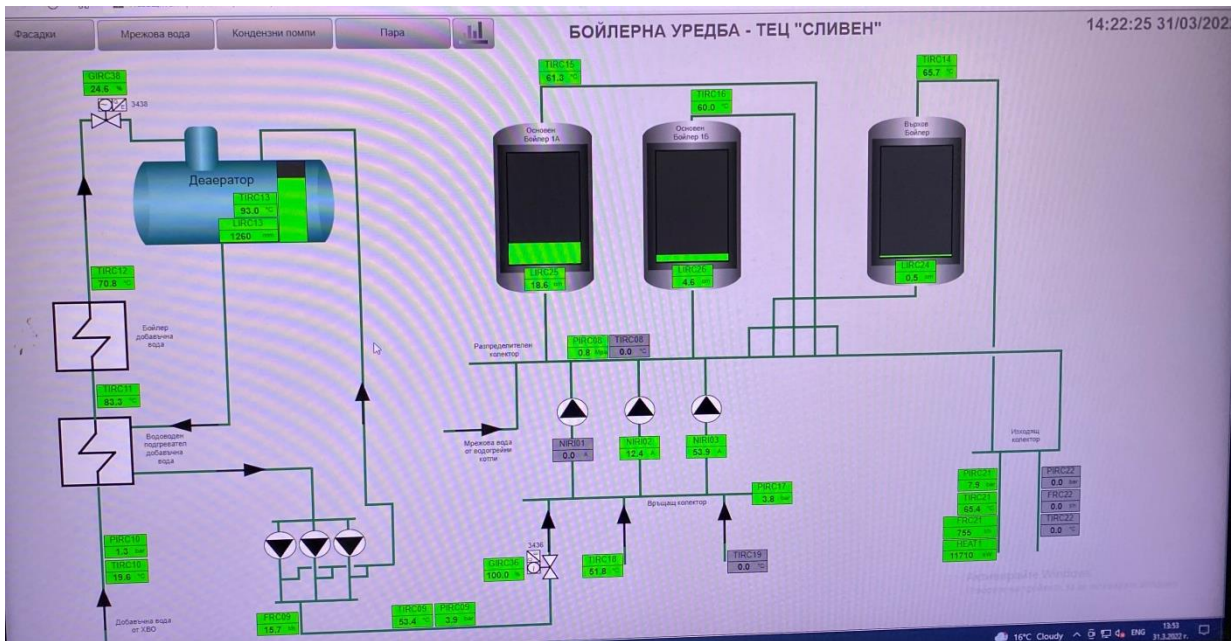
II.2. Констатации от работата на съоръженията към момента на проверката

По време на проверката на място беше установено, че в работен режим са ЕПГ 2, ТГ 1 и спомагателните съоръжения към тях, работещи в зимен режим за снабдяване на потребителите с топлинна енергия за отопление и БГВ, и пара за промишлени нужди.

Топлинните товари към момента на проверката бяха – 11,710 MW на потребителите, присъединени към водните магистрали за снабдяване с топлинна енергия за БГВ и 12 MW на потребителите, присъединени към парните магистрали за снабдяване с пара за промишлени нужди.

Натоварването на ТГ 1 към момента на проверката беше $P_E = 30 \text{ MW}$.

Визуализацията на командната зала на снимката по-долу показва в реално време работата на централата.



II.3. Изпълнение на Бизнес план 2020-2024 г., приет с Решение № БП – 7 от 05.03.2020 г., за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.06.2021 г.

От проверката на предоставената документация и справки, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и изпълнението на параметрите на одобрения Бизнес план, могат да бъдат направени следните констатации.

II.3.1. Производствена програма (план, отчет)

За периода на проверката дружеството е предоставило справки за планираните, произведените и реализираните количества електрическа и топлинната енергия, включително количествата енергия за собствени нужди, технологичните разходи по преноса и в АС. Данните са представени по-долу в табличен и графичен вид.

Изпълнението на производствената програма на дружеството (план и отчет) за 2020 г. и 2021 г. е представена в Таблица 1 и Таблица 2.

Таблица 1

ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПРОИЗВОДСТВЕНАТА ПРОГРАМА
за 2020 г. и 2021 г. съгласно БИЗНЕС ПЛАНА на дружеството

1. Период 2020 г.

№	наименование	мярка	2020 план	2020 отчет	1.2020 отчет	2.2020 отчет	3.2020 отчет	4.2020 отчет	5.2020 отчет	6.2020 отчет	7.2020 отчет	8.2020 отчет	9.2020 отчет	10.2020 отчет	11.2020 отчет	12.2020 отчет
1.1.	Произведена електрическа енергия, в т.ч.:	МВтч	179190.00	176584.67	14744.57	12212.58	15378.40	15534.49	12254.16	9102.95	18016.89	17864.13	16643.14	14097.84	15623.04	15112.49
	- от ВЕКП	МВтч	169695.00	163869.98	14744.57	12212.58	15378.40	15534.49	10614.28	5999.73	15428.44	15583.27	14857.42	12781.28	15623.04	15112.49
	- без ВЕКП	МВтч	9495.00	12714.68	0.00	0.00	0.00	0.00	1639.87	3103.22	2588.45	2280.86	1785.72	1316.56	0.00	0.00
1.2.	Специфичен разход на условно гориво за производство на сл. енергия	г/кВтч	253.29	219.36	280.22	321.43	240.28	217.22	190.27	204.24	178.80	180.74	188.90	194.32	226.50	253.44
1.3.	Собствени нужди	МВтч	48411.00	42380.56	4492.14	3568.82	3859.88	3734.55	2540.67	1998.21	3862.24	3766.45	3589.32	3047.96	3892.57	4027.77
1.4.	Реализирана електрическа енергия, в т.ч.:	МВтч	130779.00	134204.10	10252.43	8643.76	11518.53	11799.94	9713.48	7104.74	14154.66	14097.68	13053.82	11049.87	11730.48	11084.72
	- от ВЕКП	МВтч	123849.00	124216.14	10252.43	8643.76	11518.53	11799.94	8413.61	4682.71	12121.09	12297.71	11653.22	10017.96	11730.48	11084.72
	- без ВЕКП	МВтч	6930.00	9987.96	0.00	0.00	0.00	0.00	1299.88	2422.02	2033.57	1799.97	1400.61	1031.92		
2.1.	Произведена топлинна енергия от съоръженията, в т.ч.:	МВтч	350076.58	371876.72	45761.90	40509.10	38614.41	33103.44	20444.32	13521.01	25939.78	26718.51	27205.37	24774.28	35253.06	40031.54
	- с пара	МВтч	186212.00	218580.00	18622.00	19603.00	19457.00	17858.00	14013.00	10349.00	20519.00	21402.00	21404.00	18534.00	19551.00	17268.00
	- с гореща вода	МВтч	163864.58	153296.72	27139.90	20906.10	19157.41	15245.44	6431.32	3172.01	5420.78	5316.51	5801.37	6240.28	15702.06	22763.54
2.2.	Собствени нужди, в т.ч.:	МВтч	5300.00	26445.02	2841.16	2297.59	3277.10	2233.08	1632.24	1331.20	1504.93	1481.66	1684.37	1216.11	2819.54	4126.06
	- с пара	МВтч	3500.00	25735.00	2712.00	2203.00	3187.00	2168.00	1618.00	1319.00	1489.00	1462.00	1664.00	1194.00	2736.00	3983.00
	- с гореща вода	МВтч	1800.00	710.02	129.16	94.58	90.10	65.08	14.23	12.20	15.93	19.66	20.36	22.11	83.54	143.06
2.3.	Отпусната към преноса, в т.ч.:	МВтч	344776.58	345431.70	42920.74	38211.52	35337.31	30870.36	18812.09	12189.81	24434.84	25236.85	25521.01	23558.17	32433.52	35905.48
	- с пара	МВтч	182712.00	192845.00	15910.00	17400.00	16270.00	15690.00	12395.00	9030.00	19030.00	19940.00	19740.00	17340.00	16815.00	13285.00
	- с гореща вода	МВтч	162064.58	152586.70	27010.74	20811.52	19067.31	15180.36	6417.09	3159.81	5404.84	5296.85	5781.01	6218.17	15618.52	22620.48
2.4.	Специфичен разход на условно гориво за производство на топлинна енергия	кг/МВтч	178.43	152.52	121.50	129.26	143.75	147.61	174.65	195.76	184.02	179.50	171.97	165.27	145.64	139.30
2.5.	Технологични разходи по преноса с пара	МВтч	40493.00	52761.00	3652.00	3110.00	2874.00	3920.00	4709.00	2644.00	6498.00	6344.00	5996.00	5888.00	3933.00	3193.00
	Технологични разходи по преноса с гореща вода, в т.ч.:	МВтч	64482.09	51068.01	5819.80	3944.01	4438.12	4030.67	4374.03	2171.42	3665.38	3655.82	3988.91	4118.57	4601.38	6259.91
	- в абонатните станции	МВтч	5800.00	5938.24	820.76	669.13	746.55	673.79	178.00	149.00	287.00	276.00	267.00	260.00	721.00	890.00
	- от излъчване	МВтч	58682.09	45129.77	4999.04	3274.87	3691.57	3356.88	4196.03	2022.42	3378.38	3379.82	3721.91	3858.57	3880.38	5369.91
2.6.	Реализирана топлинна енергия, в т.ч.:															
	- с пара	МВтч	142219.00	140084.00	12258.00	14290.00	13396.00	11770.00	7686.00	6386.00	12532.00	13596.00	13744.00	11452.00	12882.00	10092.00
	- гореща вода за:	МВтч	97582.49	101518.69	21190.94	16867.51	14629.20	11149.69	2043.05	988.39	1739.47	1641.03	1792.10	2099.61	11017.14	16360.57
	- битови нужди	МВтч	77193.34	83283.29	17151.56	14126.51	12820.61	9781.73	1258.55	687.32	1078.32	1053.92	1171.46	1232.07	9053.20	13868.04
	- небитови нужди	МВтч	20389.15	18235.40	4039.38	2741.00	1808.58	1367.97	784.51	301.07	661.15	587.11	620.64	867.54	1963.94	2492.53

Таблица 2

ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПРОИЗВОДСТВЕНАТА ПРОГРАМА
за 2020 г. и 2021 г. съгласно БИЗНЕС ПЛАНА на дружеството

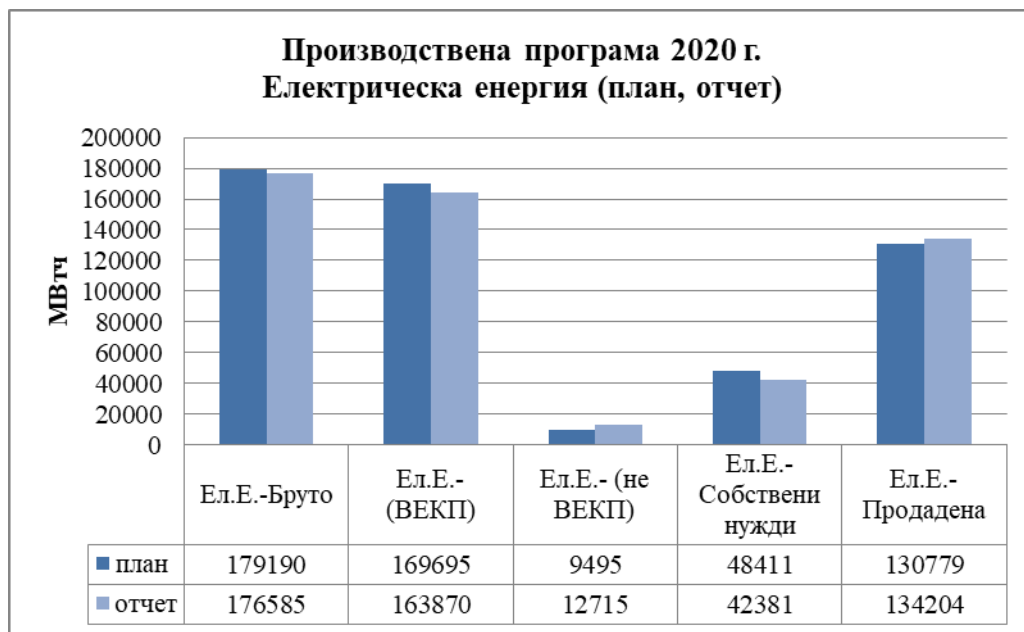
2. Период 2021 г.

№	наименование	мярка	2021 план	2021 отчет	1.2021 отчет	2.2021 отчет	3.2021 отчет	4.2021 отчет	5.2021 отчет	6.2021 отчет	7.2021 отчет	8.2021 отчет	9.2021 отчет	10.2021 отчет	11.2021 отчет	12.2021 отчет
1.1.	Произведена електрическа енергия, в т.ч.:	МВтч	181923.00	176975.00	14647.00	12963.00	14638.00	15978.00	15713.00	3122.00	18980.00	18866.00	15833.00	16556.00	14495.00	15184.00
	- от ВЕКП	МВтч	172283.00	166457.00	14647.00	12963.00	14638.00	15978.00	13964.00	1681.00	15285.00	15233.00	15833.00	16556.00	14495.00	15184.00
	- без ВЕКП	МВтч	9640.00	10518.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1749.00	1441.00	3695.00	3633.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2.	Специфичен разход на условно гориво за производство на сл. енергия	г/кВтч	253.29	217.52	238.18	278.76	262.28	219.36	177.98	189.54	180.25	182.24	185.10	208.06	255.70	259.77
1.3.	Собствени нужди	МВтч	49149.29	40095.00	3951.00	3566.00	3694.00	3621.00	2937.00	576.00	3831.00	3729.00	3182.00	3655.00	3600.00	3753.00
1.4.	Реализирана електрическа енергия, в т.ч.:	МВтч	132773.71	136880.00	10696.00	9397.00	10944.00	12357.00	12776.00	2546.00	15149.00	15137.00	12651.00	12901.00	10895.00	11431.00
	- от ВЕКП	МВтч	125738.01	128419.00	10696.00	9397.00	10944.00	12357.00	11354.00	1371.00	12200.00	12222.00	12651.00	12901.00	10895.00	11431.00
	- без ВЕКП	МВтч	7035.70	8461.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1422.00	1175.00	2949.00	2915.00				
2.1.	Произведена топлинна енергия, в т.ч.:	МВтч	351693.49	422415.14	48163.28	47715.20	52090.22	41933.40	25851.12	4628.25	26992.63	27401.54	28394.97	34653.94	38697.81	45892.79
	- с пара	МВтч	186853.10	243383.00	24176.00	27081.00	29406.00	25081.00	17295.00	2732.00	18899.00	18975.00	19319.00	19420.00	20197.00	20802.00
	- с гореща вода	МВтч	164840.40	179032.14	23987.28	20634.20	22684.22	16852.40	8556.12	1896.25	8093.63	8426.54	9075.97	15233.94	18500.81	25090.79
2.2.	Собствени нужди, в т.ч.:	МВтч	5230.00	69133.85	13607.28	11877.55	13997.52	8943.61	2293.35	1356.13	1588.36	1421.89	1532.05	2245.20	2886.19	7384.72
	- с пара	МВтч	3430.00	68333.00	13491.00	11771.00	13886.00	8871.00	2255.00	1347.00	1569.00	1407.00	1489.00	2188.00	2797.00	7262.00
	- с гореща вода	МВтч	1800.00	800.85	116.28	106.55	111.51	72.61	38.35	9.13	19.36	14.89	43.05	57.20	89.19	122.72
2.3.	Отпусната към преноса, в т.ч.:	МВтч	346463.49	353281.30	34556.00	35837.65	38092.71	32989.79	23557.78	3272.12	25404.27	25979.65	26862.92	32408.73	35811.62	38508.06
	- с пара	МВтч	183423.10	175050.00	10685.00	15310.00	15520.00	16210.00	15040.00	1385.00	17330.00	17568.00	17830.00	17232.00	17400.00	13540.00
	- с гореща вода	МВтч	163040.40	178231.30	23871.00	20527.65	22572.71	16779.79	8517.78	1887.12	8074.27	8411.65	9032.92	15176.73	18411.62	24968.06
2.4.	Специфичен разход на условно гориво за производство на топлинна енергия	кг/МВтч	180.27	151.68	140.17	134.13	133.97	146.08	175.00	262.15	191.08	188.78	156.80	148.97	138.29	137.09
2.5.	Технологични разходи по преноса с пара	МВтч	40493.00	51853.00	2609.00	3474.00	3290.00	4428.00	5126.00	386.00	5136.00	5544.00	6311.00	5988.00	6148.00	3413.00
	Технологични разходи по преноса с гореща вода	МВтч	64482.00	69751.64	6610.65	4825.65	4927.80	4132.56	6238.67	806.70	6433.63	6690.42	7124.45	8266.60	5944.35	7750.15
	- в абонатните станции	МВтч	5900.00	6296.00	838.00	730.00	823.00	721.00	264.00	45.00	273.00	269.00	253.00	570.00	683.00	827.00
	- от излъчване	МВтч	58582.00	63455.64	5772.65	4095.65	4104.80	3411.56	5974.67	761.70	6160.63	6421.42	6871.45	7696.60	5261.35	6923.15
2.6.	Реализирана топлинна енергия, в т.ч.:															
	- с пара	МВтч	142930.10	123197.00	8076.00	11836.00	12230.00	11782.00	9914.00	999.00	12194.00	12024.00	11519.00	11244.00	11252.00	10127.00
	- гореща вода за:	МВтч	98558.31	108479.66	17260.35	15701.99	17644.91	12647.23	2279.11	1080.42	1640.64	1721.23	1908.47	6910.13	12467.27	17217.91
	- битови нужди	МВтч	77965.27	86675.18	14372.78	12820.38	14367.29	10207.41	1626.10	683.28	964.85	1027.83	1212.03	5620.19	10001.23	13771.81
	- небитови нужди	МВтч	20593.04	21804.48	2887.57	2881.61	3277.62	2439.82	653.01	397.15	675.79	693.40	696.44	1289.94	2466.03	3446.10

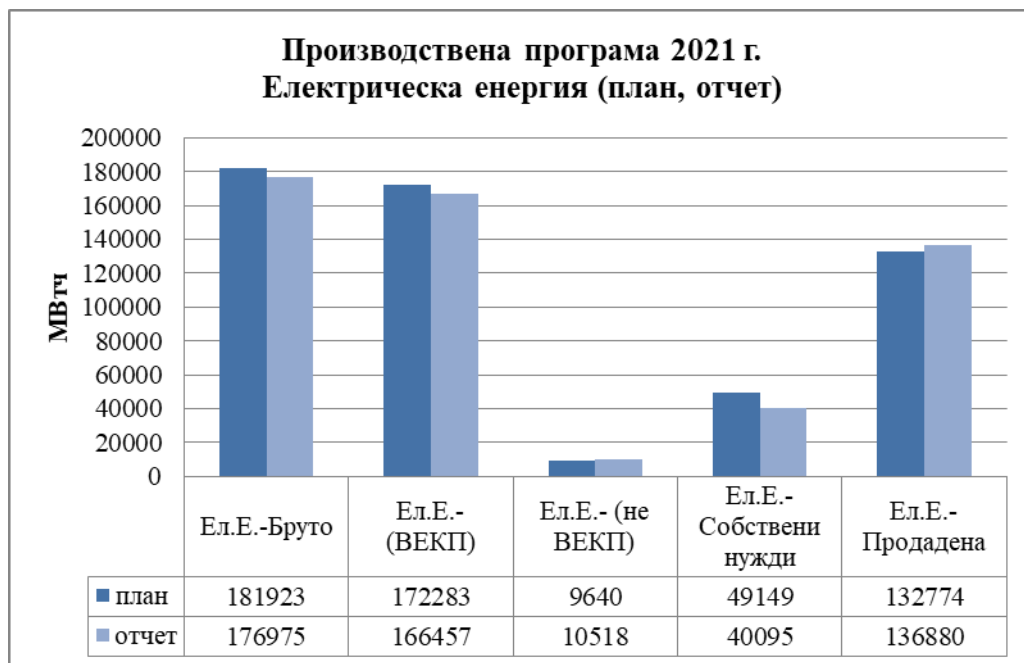
Производство на електрическа енергия през 2020 г. и 2021 г.

Данните за планираното и произведено количество електрическа енергия са представени на Графика 1 и Графика 2.

Графика 1



Графика 2



През 2020 г. в централата са произведени 176 585 MWh електрическа енергия, от които високоефективно комбинирано производство – 163 870 MWh, при заложи в Бизнес плана 169 695 MWh. Производството на високоефективна електрическа енергия за 2021 г. възлиза на 166 457 MWh при заложи 172 283 MWh. От изложените данни е

видно, че дружеството е произвело високоефективна електрическа енергия близо до заложената в Бизнес плана.

Продадената електрическа енергия за 2020 г. е 134 204 MWh, а за 2021 г. – 136 880 MWh.

Собствените нужди на централата от електрическа енергия за проверявания период достигат до 24% от общото количество произведена електрическа енергия. За 2020 г. собствените нужди са 42 381 MWh, като за 2021 г. те са били 40 095 MWh.

За периода на проверката постигнатите специфични разходни норми на гориво за производство на електрическа енергия са както следва:

- за 2020 г. - 219,36 г.у.г./кWh;
- за 2021 г. – 217,52 г.у.г./кWh.

Производство на топлинна енергия през 2020 г. и 2021 г.

Произведеното бруто количество топлинна енергия от централата за 2020 г. възлиза на 371876,72 MWh_t, като за 2021 г. то е 422415,14 MWh_t, което е с около 12% повече. Нуждите от топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с пара за промишлени нужди през отоплителния сезон се покриват от работата на ЕПГ 2, ТГ 1 и спомагателните съоръжения към тях.

Отпуснатата към водната топлопреносна мрежа топлинна енергия за 2020 г. е била 152 867 MWh_t, а за 2021 г. – 178 231 MWh_t. Към парната магистрала е била отпусната топлинна енергия с пара за 2020 г. – 192 845 MWh_t, а за 2021 г. - 175 050 MWh_t.

Продадената топлинна енергия, в т.ч. с топлоносител гореща вода и пара за 2020 г., е 241 603 MWh_t, а за 2021 г. – 231 677 MWh_t.

Топлинната енергия за собствени нужди на централата за 2020 г. е била 26 445 MWh_t, в т.ч. собствени нужди с гореща вода – 710 MWh_t (0,5%) и собствени нужди с водна пара – 25 735 MWh_t (12%). За 2021 г. собствените нужди от топлинна енергия са възлизали на 69 133 MWh_t, с пара – 68 333 MWh_t (28%), с вода - 800 MWh_t (0,4%).

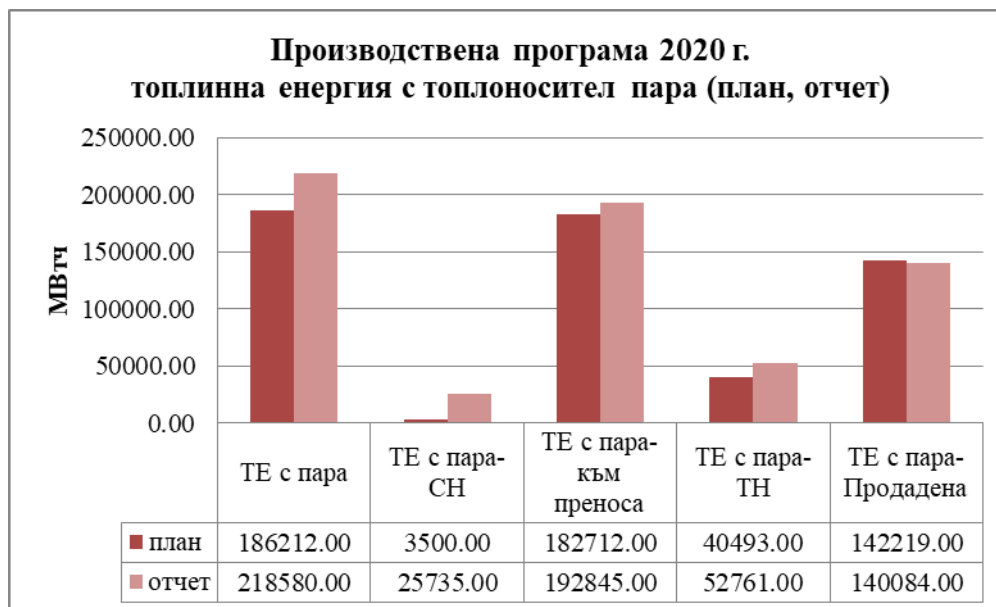
Постигнатият специфичен разход на условно гориво за производство на топлинна енергия в топлофикационната част на централата за 2020 г. е 152,52 кг.у.г./MWh, а за 2021 г. то е 151,68 кг.у.г./MWh.

Данните за разглеждания период показват, че технологичните разходи на топлинна енергия при преноса с топлоносител гореща вода за 2020 г. по месеци варират от 2 171 MWh_t до 6 260 MWh_t, като общо за периода възлизат на 51 068 MWh_t, което е 33,4% от отпуснатата към потребителите топлинна енергия. При преноса с топлоносител водна пара, технологичните разходи за разглеждания период възлизат на 52 761 MWh_t – 27,4 %.

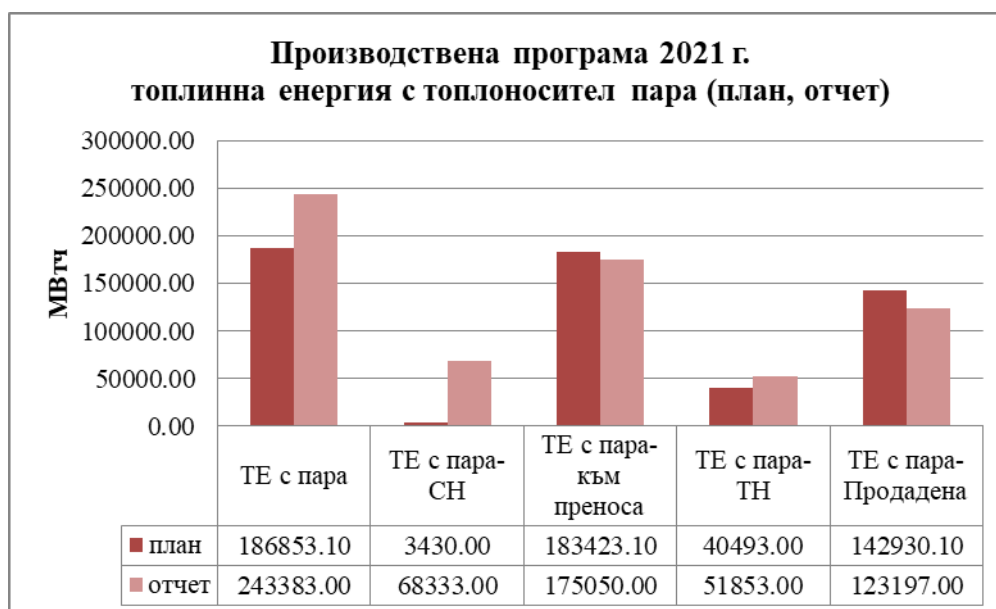
Технологичните разходи на топлинна енергия при преноса с топлоносител гореща вода за 2021 г. по месеци варират от 806 MWh_t до 7750 MWh_t, като общо за периода възлизат на 69 751 MWh_t, което е 39,2% от отпуснатата към потребителите топлинна енергия. При преноса с топлоносител водна пара, технологичните разходи за разглеждания период възлизат на 51 853 MWh_t – 29,6%. Покачването на технологичните разходи е вследствие на старата топлопреносна мрежа, от която малка част е подменена с преизолирани тръби и на нереконструирани абонатни станции, все още работещи с водоводни топлообменници тип ВВП.

Графичните данни за планираното и произведеното количество топлинна енергия с топлоносител пара са представени на графики 3 и 4, а с топлоносител вода на графики 5 и 6.

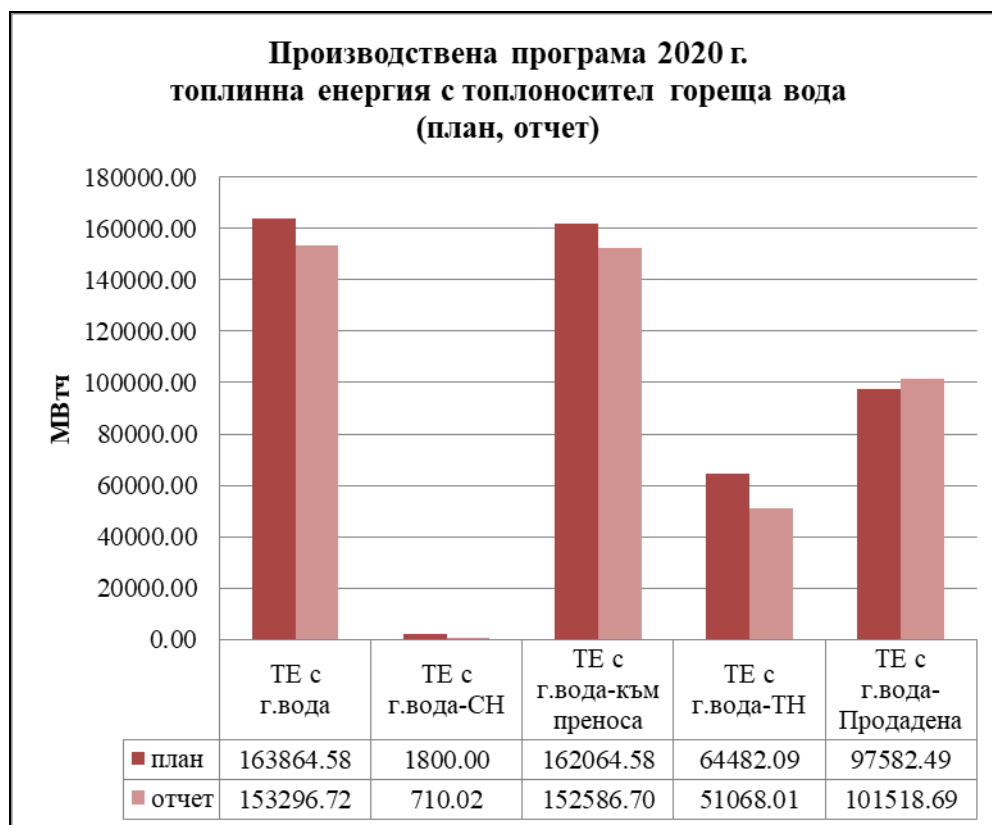
Графика 3



Графика 4



Графика 5



Графика 6



III.3.2. Ремонтна програма (план, отчет) по периоди

Ремонтната дейност на „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД се извършва на базата на годишна ремонтна програма, съставена въз основа на обосновка за необходимите ремонти в топлоизточниците и топлопреносната мрежа и е съобразена с планираните средства в Бизнес плана 2020 – 2024 г., актуализирани в зависимост от финансовото състояние на дружеството.

За периода 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г.

Данните по разходваните средства за ремонтни дейности са представени в Таблица 3.

Таблица 3

№ по ред	звено	мярка	12.2020 план	2020 отчет	1.2020 отчет	2.2020 отчет	3.2020 отчет	4.2020 отчет	5.2020 отчет	6.2020 отчет	7.2020 отчет	8.2020 отчет	9.2020 отчет	10.2020 отчет	11.2020 отчет	12.2020 отчет
1	КТЦ КО	лв.		802 170	41 821	51 721	84 327	17 239	88 693	96 712	13 091	19 603	5 389	59 351	118 714	205 509
2	КТЦ ТО	лв.		571 111	464	1 730	1 971	1 250	5 208	1 476	726	75 445	705	101 690	2 885	377 559
3	Горивоподаване	лв.		30 485	3 837	0	1 164	358	6 932	253	158	313	12 211	775	3 691	793
4	Цех Електро	лв.		107 792	10 658	15 512	12 025	6 408	3 807	10 347	13 945	3 783	3 562	13 069	4 314	10 361
5	Цех ХВО	лв.		20 337	529	1 125	1 078	398	1 472	9 687	411	76	1 413	1 720	1 263	1 166
6	Цех ГОИ	лв.		114 763	16 440	4 495	2 689	15 744	3 000	4 822	39 545	17 334	9 233	93	1 367	0
7	Разпределение на топлоенергия	лв.		6 724	0	6 724	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Ремонт АС и пренос на топлоенергия	лв.		195 065	13 054	21 961	2 822	72 395	21 276	8 123	5 571	6 225	20 560	3 644	4 809	14 626
	Общо		1 960 000	1 848 447	86 802	103 267	106 076	113 793	130 389	131 419	73 447	122 780	53 073	180 342	137 044	610 014

Планираните средства в Бизнес план 2020-2024 г. за извършване на ремонтни дейности за 2020 г. са в размер на 1 960 000 лв. Средствата са предвидени за ремонти, поддръжка и обслужване на турбини, котли и съоръжения, свързани с дейността по производство на топлинна и електрическа енергия, цехове ХВО и ГОИ, ремонти по топлопреносна мрежа и в абонатни станции. Към 31.12.2020 година за този вид ремонтни дейности са изразходвани 1 848 447 лева.

Разходваните средства за ремонти по текущо поддържане на топлопреносната мрежа и абонатните станции възлизат на 195 065 лв., а средствата за ремонтни дейности в топлоизточника са възлезли на 1 646 658 лв.

За периода 01.01.2021 г.- 30.06.2021 г.

Предвидените средства в Ремонтна програма за 2021 г. на “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД са в размер на 1 962 000 лв.

Справка за планираните и извършени по месеци ремонтни дейности по основни пера е представена в Таблица 4.

Таблица 4

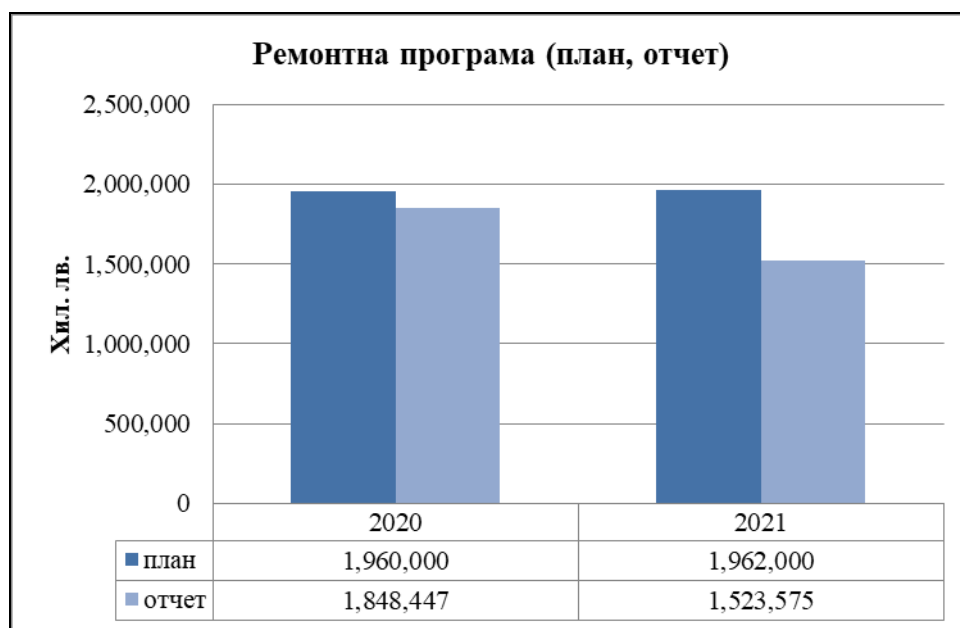
№	звено	мярка	12.2021 план	2021 отчет	1.2021 отчет	2.2021 отчет	3.2021 отчет	4.2021 отчет	5.2021 отчет	6.2021 отчет	7.2021 отчет	8.2021 отчет	9.2021 отчет	10.2021 отчет	11.2021 отчет	12.2021 отчет
1	КТЦ КО	лв.		973 277	33 962	142 646	174 391	53 333	97 289	35 745	25 544	23 069	76 711	58 337	42 014	210 235
2	КТЦ ТО	лв.		69 118	983	816	557	400	6 793	941	5 544	29 895	2 352	17 353	1 269	2 215
3	Горивоподаване	лв.		27 255	1 325	1 189	3 399	40	1 557	1 541	5 046	966	707	704	2 497	8 286
4	Цех Електро	лв.		107 582	12 474	8 063	7 877	10 734	5 456	23 909	14 668	12 280	1 582	3 746	3 682	3 110
5	Цех ХВО	лв.		43 852	2 991	3 572	996	1 089	1 307	3 251	4 270	1 334	1 800	10 996	11 010	1 237
6	Цех ГОИ	лв.		41 210	661	81	5 637	2 186	12 388	1 339	768	765	153	9 291	251	7 690
7	Разпределение на топлоенергия	лв.		20 462	0	0	0	2 387	11 639	4 636	1 800	0	0	0	0	0
8	Ремонт АС и пренос на топлоенергия	лв.		240 820	20 869	5 240	20 465	45 306	12 169	13 098	13 114	8 832	6 472	6 455	57 752	31 048
	Общо		1 962 000	1 523 575	73 264	161 605	213 322	115 475	148 599	84 460	70 755	77 140	89 776	106 883	118 476	263 821

Планираните средства в Бизнес план 2020-2024 г. за извършване на ремонтни дейности за 2021 г. са в размер на 1 962 000 лв., приблизително еднакви с предвидените средства за 2020 г. Отново разходите са предвидени за ремонти, поддръжка и обслужване на турбини, котли и съоръжения, свързани с дейността по производство на топлинна и електрическа енергия, цехове ХВО и ГОИ, ремонти по топлопреносна мрежа и в абонатни станции. Към 31.12.2021 година за този вид ремонтни дейности са изразходвани 1 523 575 лева.

Разходваните средства за ремонти по текущо поддържане на топлопреносната мрежа и абонатните станции са на стойност 240 820 лв., а средствата за ремонтни дейности в топлоизточника са на стойност 1 262 293 лв.

След направения анализ на представените от „Топлофикация - Сливен“ ЕАД данни за изпълнение на ремонтната програма се констатира, че лицензиантът е разходвал средства за ремонтни дейности в топлоизточника, топлопреносната мрежа и абонатните станции за 2020 г., близки до планираните в бизнес плана, а за 2021 г. - 77% от средствата, посочени в бизнес плана.

Графика 7



Извършените ремонтни дейности осигуряват оптимизиране на режимите за производството на електрическа и топлинна енергия, при спазване на нормативните

изисквания, свързани с безопасност, качество и опазване на околната среда, както и намаляване на технологичните разходи при преноса на топлинна енергия.

П.3.3. Инвестиционна програма (план, отчет) за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 31.12.2021 г.

Планираните средства в Бизнес план 2020-2024 г. за инвестиции на дружеството за 2020 г. са в размер на 2 744 хил. лева, от които към 31.12.2020 г. са изпълнени дейности за 1 118 588 лева.

По данни, предоставени от дружеството, изпълнението на Инвестиционната програма по основни пера и разходвано по месеци за 2020 г. е посочено в Таблица 5

Таблица 5

№ по ред	звено	мярка	2020 план	2020 отчет
1	КТЦ КО	лв.	1 810 000	698 668
2	КТЦ ТО	лв.		15 160
3	Цех Електро	лв.	510 000	1 419
4	Цех ХВО	лв.	55 000	768
5	Цех ГОИ	лв.	55 000	
6	Автотранспорт	лв.	54 000	1 253
7	Топлоснабдяване	лв.	260 000	310 783
8	Машини и оборудване	лв.		90 537
	Общо		2 744 000	1 118 588

Видно от изложеното към 31.12.2020 г., изпълнението на Инвестиционната програма на дружеството спрямо тази в Бизнес плана е 41%.

За рехабилитация на топлопреносната мрежа и за модернизация на АС са усвоени общо 310 783 лв., което е с 20% над заложените средства в бизнес плана.

Планираните средства за инвестиции през 2021 г. съгласно Бизнес план 2020-2024 г. са в размер на 2 888 хил. лева, от които към 31.12.2021 г. са изпълнени дейности на обща стойност 780 190 лева.

Изпълнението на инвестиционната програма по месеци за 2021 г. е както следва:

Таблица 6

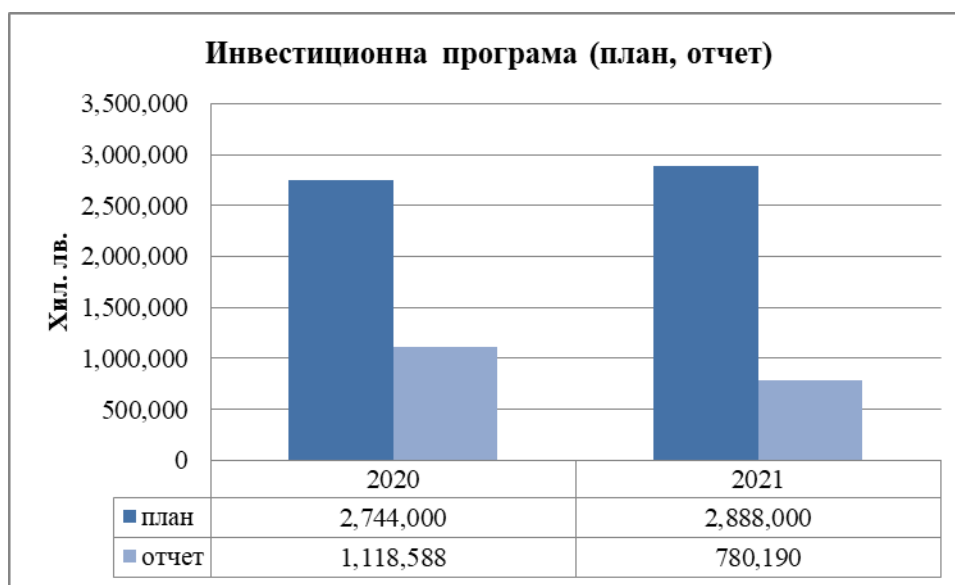
№	звено	мярка	2021 план	2021 отчет
1	КТЦ КО	лв.	1 900 000	450 871
2	КТЦ ТО	лв.		3 493
3	Горивоподаване	лв.		1 440
4	Цех Електро	лв.	540 000	41 126
5	Цех ХВО	лв.	58 000	2 921

6	Цех ГОИ	лв.	58 000	29 792
7	Автотранспорт	лв.	57 000	11 187
8	Топлоснабдяване	лв.	275 000	208 693
9	Машини и оборудване	лв.		30 667
	Общо		2 888 000	780 190

Към 31.12.2021 г. изпълнението на Инвестиционната програма на дружеството спрямо Бизнес плана е 27%.

От обобщените данни по изпълнение на инвестиционната програма е видно, че дружеството е изпълнило само част от заложените инвестиции в бизнес плана на дружеството за периода на проверката (Графика № 8).

Графика 8



П.3.4. Социална програма (план, отчет) за периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 31.12.2021 г.

От предоставената от дружеството информация е видно, че основните насоки в социалната му програма са предмет на прилагани политики и практики, с цел грижа за персонала, съобразени с изискванията на Кодекса на труда и Колективния трудов договор.

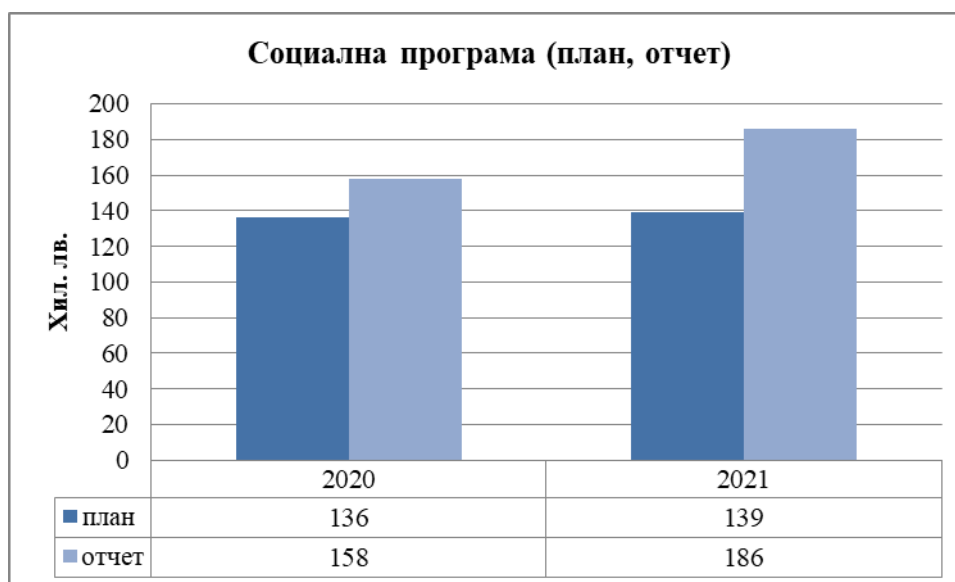
Разходите, свързани с персонала за периода на проверката, са представени в Таблица 7, както следва:

Таблица 7

№ по ред	МЕРОПРИЯТИЕ	мярка	2020 г. план	2020 отчет	2021 г. план	2021 отчет
1	Режийни разноски за стола	х.лв.	122	154	125	181

2	Коледни и Новогодишни празници - тържество	х.лв.	3	3	3	4
3	Тържество за Деня на енергетика	х.лв.	8	0	8	0
4	Подаръци за Осми март	х.лв.	1	0	1	0
5	Културни и спортни мероприятия	х.лв.	1	0	1	0
6	Други	х.лв.	1	0	1	1
	Всичко разходи:	х.лв.	136	158	139	186

Графика 9



Социалната програмата е неразделна част от планирането и изпълнението на дейността и е елемент от Бизнес плана, свързана с условно постоянни разходи във връзка с организацията и управлението на персонала. От изложените данните е видно, че дружеството е направило повече разходи, свързани с персонала, от посочените в бизнес плана, в това число за 2020 г. разходите са с 16% повече от предвидените, а за 2021 г. с 34%.

II. 2. Отчет за технико-икономическите показатели за периода на проверката

В Таблица 8 и Таблица 9 са посочени технико-икономическите показатели на централата, в това число произведена топлинна и електрическа енергия, собствените нужди на централата, както и технологичните загуби по преноса, загубите в АС, изразходваните горива за производството и количествата продадени енергии.

Таблица 8

ТЕХНИКО - ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА РАБОТАТА НА ТЕЦ ЗА 2020 ГОДИНА														
2020 година	2020 година	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	2020 година
ПОКАЗАТЕЛИ	Януари	Февруари	Март	Април	Май	Юни	Юли	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември		
Произведена ел.енергия	квтч	14744570	12212575	15378401	15534490	12254155	9102946	18016891	17864129	16643138	14097838	15623042	15112490	176584664
СН	квтч	4492138	3568815	3859875	3734554	2540671	1998208	3862235	3766451	3589316	3047964	3892566	4027770	42380562
Продадена ел.енергия	квтч	10252432	8643760	11518526	11799936	9713484	7104738	14154656	14097678	13053822	11049874	11730476	11084720	134204102
Продадена високо ефективна ел.енергия	квтч	10253000	8640000	11517000	11801000	8413000	4683000	12121000	12297000	11655000	10018000	11730000	11084000	124216000
Продадена принудена ел.енергия	квтч	0	0	0	0	1300000	2422000	2033000	1801000	1399000	1031000	0	0	9986000
ПРОИЗВЕДЕНА ТОПЛОЕНЕРГИЯ-ОБЩО	квтч	45761899	40509100	38614407	33103440	20444321	13521008	25939778	26718512	27205374	24774277	35253060	40031544	371876720
в т.ч.: пара	квтч	18622000	19603000	19457000	17858000	14013000	10349000	20519000	21402000	21404000	18534000	19551000	17268000	218580000
гореща вода	квтч	27139899	20906100	19157407	15245440	6431321	3172008	5420778	5316512	5801374	6240277	15702060	22763544	153296720
ПРОИЗВЕДЕНА ТОПЛОЕНЕРГИЯ ОТ:														
ПГ:	квтч	45409899	40509100	38117407	33103440	20444321	13521008	25939778	26718512	27205374	24530277	35253060	39998544	370750720
в т.ч.: пара	квтч	18622000	19603000	19457000	17858000	14013000	10349000	20519000	21402000	21404000	18534000	19551000	17268000	218580000
БУ гореща вода	квтч	26787899	20906100	18660407	15245440	6431321	3172008	5420778	5316512	5801374	5996277	15702060	22730544	152170720
КВГМ	квтч	352000		497000							244000		33000	1126000
Топлоенергия СН - г.вода от КГМ	квтч													0
ИЗРАЗХОДВАНИ ГОРИВА ЗА ЕНЕРГИЙНАТА ЧАСТ														
ВЪГЛИЩА														
Общо изгорени въглища за КВГМ	т	107	0	160	0	0	0	0	0	0	76	0	9	352
калоричност	ккал/кг	3530	0	3510	0	0	0	0	0	0	3514	0	3726	3523
Общо изгорени въглища за ЕК	т	9501	8701	8811	8811	5872	3631	6157	6143	6072	5663	8427	9304	87094
калоричност	ккал/кг	2034	2311	2291	2261	2268	2344	2529	2624	2590	2130	2900	2672	2413
ГТС	ккал/кг	2247	2546	2520	2491	2493	2567	2760	2857	2822	2464	3177	2940	3061
т.у.г.	т.у.г.	2761	2872	2883	2846	1903	1216	2225	2303	2247	1723	3491	3552	31426
RDF	т	1300	280	720	620	0	0	0	0	0	0	0	0	2920
кал/кг	ккал/кг	3450	3390	3270	3310	0	0	0	0	0	0	0	0	0
т.у.г.	т.у.г.	641	136	336	293	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общо изсушен дървен материал	т	9283	9400	9200	7850	6445	5570	9570	9545	9107	8606	7670	8450	100696
кал/кг	ккал/кг	3530	3490	3510	3495	3480	3480	3512	3502	3517	3514	3509	3513	3513
т.у.г.	т.у.г.	4681	4687	4613	3919	3204	2769	4801	4775	4576	4320	3845	4241	4241
МАЗУТ	т	4	17	11	45	20	34	0	0	20	26	33	11	221
за разпалване	т	4	17	8	2		34			20	25	33	11	154
за стабилизация	т			3	43	20					1			67
т.у.г.	т.у.г.	5	23	15	61	27	46	0	0	27	35	45	15	300
ОБЩО ГОРИВО ЗА ПГ	т.у.г.	8035	7718	7849	7121	5134	4033	7026	7078	6849	6041	7381	7807	31731
СПЕЦИФИЧЕН РАЗХОД НА ГОРИВО ЗА ПРОИЗВОДСТВО ОТ ЕНЕРГИЙНАТА ЧАСТ														
Спец.р-д за произв.на ел.ен.	г/квтч	90	94	142	140	182	243	196	183	178	178	158	152	160
		129	132	190	184	229	311	250	232	227	228	210	208	211
Условно гориво	т.у.г.	1324	1142	2190	2172	2224	2209	3539	3270	2969	2514	2464	2302	28320
Въглища	т	1565	1288	2458	2688	2544	1989	3102	2838	2632	2357	2814	2743	29018
Въглища	т.у.г.	455	425	804	868	824	666	1121	1064	974	717	1166	1047	10131
Мазут	т	1	3	3	14	9	19	0	0	9	11	11	3	81
Мазут	т.у.г.	1	3	4	19	12	25	0	0	12	15	15	4	110
Биогориво	т	1743	1433	2767	2584	2792	3051	4821	4410	3947	3582	0	0	31132
Биогориво	т.у.г.	877	714	1381	1285	1388	1517	2419	2206	1983	1798	0	0	15568
Спец.р-д за произв.на т.ен.	г/квтч	158	172	160	160	155	150	143	151	152	151	152	153	156
Условно гориво	т.у.г.	6711	6576	5659	4949	2910	1823	3487	3808	3881	3526	4916	5505	53750
Въглища	т	7936	7413	6353	6124	3328	1642	3055	3305	3440	3306	5613	6561	58076
Въглища	т.у.г.	2306	2447	2079	1978	1078	550	1104	1239	1273	1006	2325	2504	19889
Мазут	т	3	14	8	31	11	15	0	0	11	15	22	8	140
Мазут	т.у.г.	5	20	11	42	15	21	0	0	15	21	30	11	190
Биогориво	т	8840	8247	7153	5886	3653	2519	4749	5135	5160	5024	7670	8450	72484
Биогориво	т.у.г.	4445	4108	3569	2928	1816	1252	2383	2569	2592	2522	0	0	28184
ИЗРАЗХОДВАНИ ГОРИВА ЗА КВГМ														
Общо изгорено гориво за КВГМ	т	108	0	160	0	0	0	0	0	0	76	0	9	353
т.у.г.- ВК-100	т.у.г.	54	0	80	0	0	0	0	0	0	38	0	5	178
Разход газ ВК-100/ч	х.н.м3/ч	6	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	4
Гориво КВГМ	т	108	0	160	0	0	0	0	0	0	76	0	9	353
калоричност	ккал/н.м3	3530	0	3510	0	0	0	0	0	0	3514	0	3726	3649
специфичен разход	г/квтч	157	0	161	0	0	0	0	0	0	169	0	188	163
т.у.г.	т.у.г.	55	0	80	0	0	0	0	0	0	41	1	6	184
Общо т.у.г. ТЕЦ	т.у.г.	8090	7718	7929	7121	5134	4033	7026	7078	6849	6082	7382	7813	70234
Общо т.у.г. ТЕЦ	т.у.г.	8090	7718	7929	7121	5134	4033	7026	7078	6849	6082	7382	7813	70234
Разход на мрежова вода	т	1144259	969471	807271	654203	286446	140691	202839	261966	297310	367362	813080	982215	6927113
Температура изходяща м-ла	°С	75	70	73	70	65	67	66	65	65	63	73	78	71
Температура входяща м-ла	°С	52	50	50	49	46	47	48	49	50	49	52	55	51
Температура сурова вода	°С	8	8	12	14	22	24	28	27	26	19	11	9	17
РЕАЛИЗАЦИЯ И ЗАГУБИ														
РЕАЛИЗ.ТОПЛОЕН	квтч	33448940	31157509	28025196	22919691	9729053	7374392	14271468	15237028	15536099	13551606	23899139	26452570	241602691
С пара	квтч	12258000	14290000	13396000	11770000	7686000	6386000	12532000	13596000	13744000	11452000	12882000	10092000	140084000
С гор.вода	квтч	21190940	16867509	14629196	11149691	2043053	988392	1739468	1641028	1792099	2099606	11017139	16360570	101518691
за населенно	квтч	17151563	14126512	12820612	9781724	1258546	687324	1078321	1053923	1171464	1232066	9053195	13868037	83283289
за стопанска дейност	квтч	814405	545333	456657	337577	548943	228087	501847	441163	474401	668161	413282	580540	6010395
за бюджетни организации	квтч	3224972	2195664	1351927	1030389	235564	72981	159300	145942	146234	199379	1550662	1911993	12225007
ЗАГУБИ НА ТОПЛОЕН	квтч	9471799	7054006	7312116	7950669	3083033	4815416	9989824	9984910	10006566	8534381	9452914	103829009	
ЗАГУБИ НА ТОПЛОЕН	%	22	18	22	26	48	40	42	40	39	42	26	26	30
С пара	квтч	3652000	3110000	2874000	3920000	4709000	2644000	6498000	6344000	5996000	5888000	3933000	3193000	52761000
С гор.вода	квтч	5819799	3944006	4438116	4030669	4374033	2171416	3665375	3655824	3988910	4118566	4601381	6259914	51068009
Подпитка	т	17696	20159	14455	17957	12540	8363	15532	15218	15712	22104	20988	22749	203473
т/ч	т/ч	24	29	19	25	17	12	21	20	22	30	29	31	23
Работни часове	ч	744	696	744	720	744	720	744	744	720	745	720	744	8785
ПГ-1	ч	723	617	716	665	485	374	744	744	704	596	710	741	7819
ПГ	ч	725	628	723	674	486	386	744	744	706	603	717	743	7879
КВГМ	ч	19	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	23	92

През разглеждания период на проверката, дружеството се стреми към запазване тенденцията на ефективно използване на горивата при производството на топлинна и електрическа енергия и покриване на критериите за високоефективно комбинирано производство.

II.3. Справка за работещите към момента на проверката абонатни станции (видове АС, за битови и небитови нужди)

Справката за работещите абонатни станции към момента на проверката на дружеството е посочена в Таблица 10. Видно от предоставената информация, дружеството снабдява с топлинна енергия общо 505 абонатни станции, всички те собственост на дружеството, от които 434 за битови нужди и 71 за небитови.

Таблица 10

АБОНАТНИ СТАНЦИИ			
№ по ред	Наименование	Мярка	Ст-ст
1	Битови нужди	бр.	434
2	Небитови нужди	бр.	71
	Общо	бр.	505

II.4. Спирация на производствените съоръжения.

Спирацията на производствените съоръжения за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през 2020 г. и 2021 г. са по време на извършване на планови ремонти на топлопреносната мрежа. Периодите на спиране на производствените съоръжения, посочени от дружеството, са както следва:

1. За 2020 г.: от 22.05.2020 г. до 14.06.2020 г. вкл.;
2. За 2021 г.: от 06.06.2021 г. до 30.06.2021 г. вкл.

Лицензиантът е приложил копия на съобщенията, с които е уведомил клиентите на топлинна енергия чрез електронната си страница. Всички други спирания, извън горепосочените периоди, са били поради краткотрайни аварийни случаи.

II.5. Състояние на средствата за търговско и контролно измерване на топлинната енергия

II.5.1. Брой и състояние на средствата за търговско и контролно измерване на електрическата и топлинна енергия.

Подаваната топлинна енергия от ТЕЦ Сливен към топлопреносната мрежа на гр. Сливен се измерва с ултразвуков топломер, монтиран на водната магистрала, на изхода от централата. “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД снабдява с пара фирми “Е. Миролио” ЕАД и „Траш Енерджи“ ЕООД, чрез парна магистрала, като на съответния клон към потребителя е монтиран разходомер за пара, измерващ разхода на пара към консуматора. Дружеството поддържа база данни за всички монтирани 625 бр. топломери, както и за водомерите, собственост на “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, съдържаща технически данни, номера, и валидност на стикера за

метрологична проверка. Във всички абонатни станции количеството топлинна енергия се измерва чрез ултразвукови топломери, одобрени като тип, нови или преминали метрологична проверка. Тепломерите и водомерите в абонатните станции се отчитат от служителите на дружеството за обработка и анализ.

Дружеството своевременно извършва периодична проверка на топломерите на всеки две години съгласно изискванията на Закона за измерванията. Цялата документация от проверка на топломерите се съхранява в архив и е достъпна за контрол. Повредените топломери, и тези, за които проверката е установила, че са невалидни, се подменят.

II.5.2. Списък по видове, план-график за периодични метрологични проверки за 2020 г. и 2021 г., опис на протоколите от извършените метрологични проверки за посочените периоди;

В предоставените материали дружеството е посочило, че през 2020 г. са извършени 354 бр. метрологични проверки, а през 2021 г. те са били – 258 бр. Предоставени са в електронен вид копия на свидетелствата от извършените метрологични проверки от дружеството за периода на проверката.

Представен е и план-график за метрологичните проверки в изпълнение на Закона за измерванията.

Монтираните от дружеството средства за търговско и контролно измерване, в това число, водомери и топломери, са както следва:

- топломери за търговско измерване – 625 бр.;
- водомери за търговско измерване – 307 бр.

II.5.3. Копие на свидетелствата за метрологична проверка на СТИ на изхода на топлинните магистрали.

Дружеството е приложило копие на свидетелствата за извършена метрологична проверка на двата топломера, монтирани на изхода на водната и парна магистрали.

Към настоящия момент всичките налични топломери, включително и оборотните, са преминали периодична проверка или са нови.

II.6. Качество на топлоснабдяването

II.6.1. Изпълнение на Показателите за качество на топлоснабдяването за 2020 г. и 2021 г.

Дружеството използва режим на централно регулиране чрез стъпаловидна промяна на температурата на мрежовата вода на изхода на топлоизточниците и променливи дебити на мрежовата вода.

Местното регулиране на топлопотреблението в автоматизираните абонатни станции на “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД не позволява недогриване или прегриване на отопляваните помещения, като гарантира поддържане на необходимата температура на топлоносителя и ефективност на потреблението на топлинната енергия. Всички абонатни станции на “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД са оборудвани със системи за автоматично регулиране (контролери за АС, регулиращи мотор вентили, диференциални регулатори с ограничител на дебит). “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД е създадо организация за настройка и поддържане на системата за автоматично регулиране на топлопотреблението в абонатните станции. Лицензиантът

разполага с резервни части и отстранява дефекти в регулатора, температурните осезатели и мотор вентилите в абонатните станции или ги подменя.

II.6.2. Норми за качеството на топлинната енергия

В таблиците по-долу са представени достигнатите стойности на показателите за качество на топлинната енергия през 2020 г. и 2021 г.

Таблица 11

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2020 г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕРНОСТ	Целева стойност	2020 г.
1	Гарантирани параметри на парата	Производство			
1,01	температура		°C		267
1,02	налягане		MPa		0,92
2	Гарантирани параметри на горещата вода				
2,01	Максимален дебит	Производство			
2.01.01	през зимата		m ³ /h		1 198
2.01.02	през лятото		m ³ /h		351
2,02	Спазване на обявените летни и зимни графици на температурата в съответствие с приведената външна температура	Производство	°C	±2	± 2,0
2,03	Спазване на договорените налягания в	Производство/Пренос			
2.03.01	подаваща магистрала		%	±5	± 5,0
2.03.02	връщаща магистрала	Пренос	kPa	±20	± 20,0
3	Гарантирани параметри на топлоносителя	Пренос			
3,01	Температура на горещата вода на изхода от		°C	55	55,0
3,02	Температура на водата в отоплителния контур		°C	да	55,0
3,03	Максимално отклонение на температурата за		°C	<u>2</u>	2,0
3,04	Максимално отклонение на температурата в		°C	<u>10</u>	9,0
3,05	Максимално отклонение на температурата в		°C	<u>5</u>	3,4
3,06	Максимално отклонение на температурата във		°C	<u>10</u>	10,0
3,07	Време за възстановяване на нормалното		min	2	2,0

Таблица 12

№	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2021 г.	ДЕЙНОСТ	РАЗМЕРНОСТ	Целева стойност	2021 г.
1	Гарантирани параметри на парата	Производство			
1,01	температура		°C		283
1,02	налягане		MPa		0,90
2	Гарантирани параметри на горещата вода				
2,01	Максимален дебит	Производство			
2.01.01	през зимата		m ³ /h		1 242
2.01.02	през лятото		m ³ /h	350	476
2,02	Спазване на обявените летни и зимни графици на температурата в съответствие с приведената	Производство	°C	±2	± 2,0
2,03	Спазване на договорените налягания в	Производство/Пренос			
2.03.01	подаваща магистрала		%	±5	± 5,0
2.03.02	връщаща магистрала	Пренос	kPa	±20	± 20,0
3	Гарантирани параметри на топлоносителя	Пренос			
3,01	Температура на горещата вода на изхода от		°C	55	55,0
3,02	Температура на водата в отоплителния контур		°C	да	55,0
3,03	Максимално отклонение на температурата за		°C	<u>2</u>	2,0
3,04	Максимално отклонение на температурата в		°C	<u>10</u>	8,0
3,05	Максимално отклонение на температурата в		°C	<u>5</u>	3,5
3,06	Максимално отклонение на температурата във		°C	<u>10</u>	0,0
3,07	Време за възстановяване на нормалното		min	2	2,0

Таблица 14

2. НЕПРЕКЪСНАТОСТ НА СНАБДЯВАНЕТО С ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ									
Дружество "ТОПЛОФИКАЦИЯ - СЛИВЕН" ЕАД									
Параметри	N	Σm_j	ИСБПС	M	$\Sigma m_j * \tau_j$	ИСППС	R	$\Sigma m_j * \tau_j$	ИСПП/ПС
2021 г.	19 808	10 236	0,5168	22	7 549 380	381,1	1	476 928 000	24 077,5
1-3 и 11-12 м.	24 493	7 238	0,2955	11	3 804 540	155,3			
1	24 493	410	0,0167	3	171 480	7,0			
2	24 493	450	0,0184	2	114 600	4,7			
3	24 493	456	0,0186	2	249 600	10,2			
I-гр.	24 493	1 316	0,0537	7	535 680	21,9			
4	24 493	1 648	0,0673	2	933 120	38,1			
5	13 248	233	0,0176	4	378 780	28,6			
6	13 248						1	476 928 000	36 000,0
II-гр.	16 996	1 881	0,1107	6	1 311 900	77,2	1	476 928 000	28 061,2
7	13 248	716	0,0540	3	2 178 480	164,4			
8	13 248	315	0,0238	1	94 500	7,1			
9									
III-гр.	13 248	1 031	0,0778	4	2 272 980	171,6			
10	24 493	86	0,0035	1	159 960	6,5			
11	24 493	5 922	0,2418	4	3 268 860	133,5			
12	24 493								
IV-гр.	24 493	6 008	0,2453	5	3 428 820	140,0			
1. Случайното прекъсване на снабдяването с топлинна енергия, причинено от енергийното предприятие за повече от 1 час се оценява чрез два показателя, както следва:									
- средна честота на прекъсванията за един потребител									
- средна продължителност на прекъсванията за един потребител									
ИСБПС – индекс на средния брой прекъсвания за системата, бр./сезон (бр./година);									
M – общ брой на прекъсванията, бр./сезон (бр./година);									
m_j – брой на прекъснатите потребители при j-то прекъсване, бр.;									
N – общ брой на потребителите, бр.									
ИСППС – индекс на средната продължителност на прекъсванията за системата,									
τ_j – времетраене на j-то прекъсване, min;									

Дружеството е създадо организация за своевременно откриване и отстраняване на аварията по топлопреносната мрежа и е предприело мерки за ограничаване на броя на потребителите с прекъснато топлоснабдяване, причинено от аварията на топлопреносната мрежа. От предоставените данни е видно, че нито едно от прекъсванията не е превишило нормите, посочени в Показатели за качеството на топлоснабдяването, приети с Решение № П-3/30.06.2004 г.

Средната годишна продължителност за плановете прекъсвания за 2020 г. е била 430 часа, а за 2021 г. – 467 часа.

За извършване на планови ремонти, дружеството информира абонатите си на електронната страницата на „Топлофикация София“ ЕАД.

II.6.4. Качество на търговските услуги

През 2020 г. в дружеството са постъпили общо 48 бр. жалби от потребители, като всичките от тях са били определени за неоснователни. Относно вида на жалбите 11 бр. от тях са били свързани с влошено качество на топлоснабдяването, а 37 бр. се отнасят за несъгласие с начислени суми. За 2021 г. общият брой регистрирани жалби е бил 43, от които основателни 2 бр., а неоснователни 41 бр., 1 бр. от жалбите е бил свързан с влошено качество на топлоподаването, а 42 бр. с несъгласие с начислените суми. За периода на проверката най-много жалби са били свързани с несъгласието с начислените суми – 79 бр., докато жалбите, свързани с проблеми с качеството на топлоснабдяването, са били 12 бр.

Относно качеството на търговските услуги за периода на проверката, лицензиантът е предоставил подробна информация в таблици 15 и 16.

Таблица 15

Общи правила	Критерии	2020 г.				
		Общо бр.	Изп. на крит.	Време дни	Коеф.	Изп. %
Писмен отговор на жалби от потребители	15 р. дни	68	68	26	0	100,0%
Предварително уведомяване на потребителите за планирано прекъсване на подаването на топлинна енергия	15 р. дни	2	2	29	15	100,0%
Възстановяване на топлоподаването след аварийно спиране на преноса по мрежата или на инсталацията за генериране на топлинна енергия	48 часа	23	23	7	0	100,0%
Проверка за влошено качество на подаваната топлинна енергия при жалби на потребителите и предприемане на необходимите мерки	7 р. дни	0	0	0	0	0,0%
Изготвяне на окончателни изравнителни сметки за потребената топлинна енергия :		0	0	0	0	0,0%
- за отоплителен п. Без рекламации	31.авг	0	0	0	0	0,0%
- за отоплителен п. С рекламации	30.сеп					
- за неоплителен п.	В месеца следващ началото на отоплителния период	0	0	0	0	0,0%
Проверка и при необходимост подмяна на общия топломер по искане на потребители	5 к. дни	0	0	0	0	0,0%
Коригиране на грешки при отчитане на топломер	7 к. дни	0	0	0	0	0,0%
Коригиране на грешки при изготвяне на сметки за консумирана топлинна енергия	30 к. дни	43	43	7	0	100,0%

Таблица 16

Общи правила	Критерии	2021 г.				
		Общо бр.	Изп. на крит.	Време дни	Коеф.	Изп. %
Писмен отговор на жалби от потребители	15 р. дни	64	64	20	0	100,0%
Предварително уведомяване на потребителите за планирано прекъсване на подаването на топлинна енергия	15 р. дни	1	1	25	25	100,0%
Възстановяване на топлоподаването след аварийно спиране на преноса по мрежата или на инсталацията за генериране на топлинна енергия	48 часа	22	22	10	0	100,0%
Проверка за влошено качество на подаваната топлинна енергия при жалби на потребителите и предприемане на необходимите мерки	7 р. дни	0	0	0	0	0,0%
Изготвяне на окончателни изравнителни сметки за потребената топлинна енергия :		0	0	0	0	0,0%
- за отоплителен п. Без рекламации	31.авг	0	0	0	0	0,0%
- за отоплителен п. С рекламации	30.сеп					
- за неоплителен п.	В месеца следващ началото на отоплителния период	0	0	0	0	0,0%
Проверка и при необходимост подмяна на общия топломер по искане на потребители	5 к. дни	0	0	0	0	0,0%
Коригиране на грешки при отчитане на топломер	7 к. дни	0	0	0	0	0,0%
Коригиране на грешки при изготвяне на сметки за консумирана топлинна енергия	30 к. дни	28	28	80	3	100,0%

От предоставените данни може да се направят следните изводи:

- През 2020 г. дружеството е изготвило и изпратило 68 бр. писмени отговори на жалби от клиенти, като за 2021 г. те са били 64 бр.;
- Възстановяване на топлоподаването след аварийно спиране на преноса по мрежата или на инсталацията за генериране на топлинна енергия е ставало до 48 часа в съответствие с показателите за качество на топлоснабдяването, броят им за 2020 г. е бил 23, а за 2021 г. – 22.

- През 2020 г. са направени корекции на 43 бр. сметки за топлинна енергия, а в 2021 г. направените корекции са били 28 бр., като всички в срок, съответстващ на норматива;
- Броят съобщения за предварително уведомяване на клиентите за планирано прекъсване на подаването на топлинна енергия за 2020 г. е 2 бр., а за 2021 г. е 1 бр.

II.7. Взаимоотношения с потребителите: Правила за работа с потребителите

При извършената проверка се установи, че дружеството осигурява 24-часово телефонно обслужване при възникнали аварии. В „Информационния център“, намиращ се в отделна сграда в центъра на града, потребителите могат да получават справки и информация - устно, писмено и по телефон във връзка с интересуващи ги въпроси, свързани с: централизираното топлоснабдяване; задължителните стъпки преди прекъсване на доставката в случай на неплатени сметки; подаване на сигнали за прекъсване на топлоснабдяването; смяна на абонат; жалби и др. Всички жалби и други документи, постъпващи от клиентите, се приемат в „Информационния център“ и се завеждат в дневник за входяща поща. Изпращат се в “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД за резолюция от изпълнителния директор, разпределят се за проверка и изготвяне на отговор или проверка на място, ако случаят се отнася за проблеми с абонатната станция. Центърът за работа с клиентите следи и проучва мнението на потребителите за качеството и непрекъснатостта на топлоподаването, като се стреми да задоволи нуждите и желанията на абонатите си.

Потребителите могат да заплащат сумите за топлинна енергия в каси на дружеството, както и в клонове на фирми, предлагащи платежни услуги и парични преводи.

Уведомяването на клиентите за аварии се извършва за всички потребители чрез публикуване на страницата на дружеството, а за небитовите клиенти - допълнително с телефонно обаждане до тях. Ако аварията засяга по-малък брой клиенти, например, една сграда - етажна собственост, се поставя съобщение в самата сграда.

Чрез интернет страницата на “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД всеки клиент има възможност да провери своята сметка и да получи разяснения относно въпроси, свързани с дейността на дружеството.

II.7.1. Дружеството е приложило копие на писмен договор при Общи условия за доставка и продажба на топлинна енергия в съответствие с одобрените от КЕВР Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД на потребители в гр. Сливен, приети с Решение по т.1 от Протокол №4 от 15.01.2008г. г. на Съвета на директорите на “Топлофикация – Сливен“ ЕАД и одобрени с Решение №ОУ-015 от 07.07.2008г. на ДКЕВР на основание чл.150, ал.1 от Закона за енергетиката.

II.7.2. “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД е приложило копие на всички издадени фактури за продажбата на топлинна енергия за периода на проверката на три абоната. От предоставените фактури е видно, че лицензиантът прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия за разглеждания период.

Съгласно „Условия за ползване и прилагане на „Промоция 2020/2021“ за клиенти ползващи топлинна енергия за битови нужди“ и „Условия за ползване и прилагане на „Промоция 2021/2022“ за клиенти ползващи топлинна енергия за битови нужди“, утвърдени от изпълнителния директор на дружеството, на клиентите на “Топлофикация -

Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД са предложени различни възможности за намаляване на цената на топлинната енергия. В посочените документи дружеството е взело решение да не се изисква заплащане на топлинната енергия, отдадена от сградна инсталация, в размер до 40% дял от месечното количество енергия за отопление за съответната абонатна станция. В случай че през месеца дялът е надхвърлил 40%, на клиентите се фактурира разликата над този процент. С промоциите, предоставени от лицензианта, е определена пределна цена за отопление на помещение. В случаите, когато разпределението на топлинната енергия се извършва на база отопляем обем – 1,20 лв/м³ с ДДС за отоплителен период 2020/2021 и 1,25 лв/м³ с ДДС за 2021/2022. За сгради, при които е въведена система за дялово разпределение на топлинната енергия, се договаря процент отстъпка, който за сезон 2020/2021 г. е възлизал на 8%, а за сезон 2021/2022 г. – 5%. В случаите, когато намалената сума е по-голяма от тази, която се получава при разпределение на топлинната енергия на база на отопляем обем, разликата се поема от “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД. Определена е пределна цена за подгриване на 1 м³ вода, която е в размер на 9,00 лв. с ДДС за разглеждания период на проверката. В случай че сумата надвишава пределната стойност от 9,00 лв./м³ за битово горещо водоснабдяване, разликата е за сметка на “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД.

П.7.3. Лицензиантът е представил копие на договор за присъединяване на потребители на топлинна енергия – сграда – етажна собственост, с адрес: ул. „Булаир“ № 41 към топлопреносната мрежа на гр. Сливен. Представеният договор е в съответствие с Наредба № Е-РД-04-1 от 12.03.2020 г., чл. 20 и чл. 24.

П.7.4. Справка за постъпили жалби в “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД на потребители на топлинна енергия за периода от м. януари 2020 г. до м. декември 2020 г. (класифицирани по вид и основателност/неоснователност).

- влошено качество на топлоподаването – 11 бр., от тях 0 броя основателни и 11 броя неоснователни;

- несъгласие с начислените суми – 37 броя, от тях 0 броя основателни и 37 броя неоснователни.

П.7.5. Справка за постъпили жалби в “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД на потребители на топлинна енергия за периода от м. януари 2021 г. до м. септември 2021 г. (класифицирани по вид и основателност/неоснователност).

- влошено качество на топлоподаването – 1 бр., от тях 0 броя основателни и 1 брой неоснователни;

- несъгласие с начислените суми – 42 броя, от тях 2 броя основателни и 40 броя неоснователни.

Процедури за разглеждане на жалби, уведомяване на клиентите за аварии и др.

Всяка постъпила жалба от клиент се регистрира в софтуерната система на дружеството, издава се входящ номер и се изготвя отговор, който се предоставя на жалбоподателя по указания от него начин в срок до 30 дни от получаването.

В определени случаи жалбите се препращат по компетентност към съответния кореспондент, както е примерът с възраженията, свързани с разпределение на топлинната енергия, които се пренасочват за отговор към избраната от СЕС фирма за дялово разпределение.

Уведомяването на клиенти за възникнали аварии се извършва чрез публикуване на съобщение на интернет страницата на дружеството със своевременно актуализиране на информацията, при настъпили промени или усложнения.

Условията, начинът и редът за подаване и разглеждане на жалби се извършват в съответствие с:

- Правила за работа с потребителите на енергийни услуги;
- Раздел XII „Ред за разглеждане на жалби на купувачите“ от Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД;
- Разпоредбите на Глава девета „Разглеждане на жалби и уреждане на спорове“, Раздел 1 „Жалби“ от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

II.7.6. Копие на утвърдените от изпълнителния директор търговски политики за отстъпки за клиенти на “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД.

В приложените документи лицензиантът е посочил, че право на отстъпки има всеки клиент на топлинна енергия, който няма неразплатени сметки и погасява редовно задълженията си. С утвърдени от изпълнителния директор на “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД „Условия за ползване и прилагане на „Промоция 2020/2021“ за клиенти, ползващи топлинна енергия за битови нужди“ и „Условия за ползване и прилагане на „Промоция 2021/2022“ за клиенти, ползващи топлинна енергия за битови нужди“ лицензиантът предлага различни възможности за намаляване на цената на топлинната енергия. Дружеството е взело решение да не се изисква заплащане на топлинната енергия, отдадена от сградна инсталация, в размер до 40% дял от месечното количество енергия за отопление за съответната абонатна станция. В случай че през месеца делът е надхвърлил 40%, на клиентите се фактурира разликата над този процент. С промоциите е определена пределна цена за отопление на помещение в случаите, когато разпределението на топлинната енергия се извършва на база отопляем обем – 1,20 лв/м³ с ДДС за отоплителен период 2020/2021 г. и 1,25 лв/м³ с ДДС за 2021/2022 г. За сгради, при които е въведена система за дялово разпределение на топлинната енергия, се договаря процент отстъпка, който за сезон 2020/2021 г. е бил 8%, а за сезон 2021/2022 г. – 5%. В случаите, когато намалената сума е по-голяма от тази, която се получава при разпределение на топлинната енергия на база на отопляем обем, разликата се поема от “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД. Определена е и пределна цена за подгряване на 1 м³ вода, в размер на 9,00 лв. с ДДС за разглеждания период на проверката. В случай че сумата надвишава пределната стойност от 9,00 лв./м³ за битово горещо водоснабдяване, разликата е за сметка на “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД.

II.7.7. Спазване на Общите условия, одобрени от Комисията

Общите условия по чл. 150 от ЗЕ за продажба на топлинна енергия за битови нужди от “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД на потребители в град Сливен уреждат продажбата на топлинна енергия за отопление и горещо водоснабдяване посредством топлоносител гореща вода между “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД и клиентите на топлинна енергия.

“Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД информира КЕВР, че за периода на проверката в дружеството не са постъпили сигнали за неспазване на действащите общи условия.

Проверката на КЕВР не е установила неспазване от страна на „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД на одобрените от Комисията Общи условия и Правила за работа с потребителите.

II.7.8. Взаимоотношения с лицата по чл. 139б от ЗЕ

“Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД е сключило договори за възлагане извършването на услугата дялово разпределение в сгради - етажна собственост с две фирми:

- „Нелбо“ ЕАД;
- „Белчевстрой“ ЕООД.

Дружеството също извършва услугата дялово разпределение на топлинна енергия на територията на лицензията. Всички споменати фирми, извършващи услугата дялово разпределение, са вписани в публичния регистър по чл. 139а, от ЗЕ.

II.8. Присъединяване на потребители на топлинна енергия към топлопреносната мрежа за периодите 01.01.2020 - 31.12.2020 г. и 01.01.2021 - 31.12.2021г.:

За периодите 01.01 - 31.12.2020 г. и 01.01 - 30.12.2021 г. дружеството е предоставило информация за присъединяване на потребители на топлинна енергия към топлопреносната мрежа, в това число брой подадени заявления, брой реално извършени присъединявания:

8.1. Брой искания за присъединяване:

За периода 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г. – 3 броя;

За периода 01.01.2021 г. - 31.12.2021 г. – 9 броя.

8.2. Срок на обработка:

До два месеца.

8.3. Предложени договори за присъединяване:

За периода 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г. – 3 броя;

За периода 01.01.2021 г. - 31.12.2021 г. – 8 броя.

8.4. Реално направени присъединявания:

За периода 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г. – 3 броя;

За периода 01.01.2021 г. - 31.12.2021 г. – 7 броя.

8.5. Сключени договори за присъединяване:

За периода 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г. – 3 броя;

За периода 01.01.2021 г. - 31.12.2021 г. – 8 броя.

8.6. Ползване на съоръжения на потребители – заплащане цена за достъп и/или изкупуване.

Дружеството е посочило, че не ползва съоръжения на потребители.

II.9. Управленска и организационна структура на дружеството

“Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД е регистрирано и вписано като еднолично акционерно дружество, със седалище и адрес на управление: гр. Сливен, бул. „Стефан Караджа“ 23.

Едноличен собственик на капитала е НЕРПАНА ЛТД., Идентификация HE332840, Чуждестранно юридическо лице, Държава: КИПЪР.

Управлението на дружеството се осъществява от Съвет на директорите и представител за непосредствено ръководство на оперативна дейност на създадените за целта отдели (изпълнителен директор).

“Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД се управлява от Съвет на директорите в състав от трима членове:

Кънчо Тодоров Танев – Съвет на директорите;
Павлин Василев Костов - Съвет на директорите;
Иван Владимиров Владимиров – Съвет на директорите.
Павлин Василев Костов - изпълнителен директор;

Представена е действащата организационно – управленска структура на дружеството, приета с протокол на Съвета на директорите от 17.07.2020 г.

II.10. Информация и доказателства за сключени и поддържани застраховки съгласно издадените лицензии

Относно изискването лицензиантът да сключва и поддържа застраховки, съобразно действащото законодателство, за покриване на рисковете, определени с решение на Комисията и осигуряващи надеждно извършване на лицензионната дейност, “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД е предоставило необходимата информация за поддържаните от него застраховки.

Дружеството е сключило необходимите застраховки, изискани в лицензията. Застрахователите полици са представени в електронен вид на CD:

- Имуществена застраховка „Пожар и природни бедствия“. Съответната застраховка е сключена със застрахователно акционерно дружество „ОЗК - Застраховане“ АД. Застрахователни полици № 0110-880-2021-00015; № 0110-880-2021-00016; № 0110-880-2021-00017; № 0110-880-2021-00018; № 0110-880-2021-00019; № 0110-880-2021-00020; № 0110-880-2021-00021; № 0110-880-2021-00022; валидни до 31.12.2022 г. Застрахователните полици са разделени по вида на застрахованото имущество;

- Застраховка „Трудова злополука“, задължителна застраховка съгласно Наредба за задължително застраховане на работници и служители и изискана в лицензията, Застрахователна полица № 0501880202100011/13.12.2021, валидна до 31.12.2022 г., сключена със застрахователно акционерно дружество „ОЗК - Застраховане“ АД;

- Застрахователна полица № 0700880202100185, валидна до 31.12.2022 г. - „Обща гражданска отговорност“ към трети лица, свързана с дейността, сключена със застрахователно акционерно дружество „ОЗК - Застраховане“ АД.

II.11. Финансово състояние на “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД

Лицензиантът е предоставил отчет за финансовото състояние на “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, отразяващ дейността на дружеството за 2020 г. и 2021 г. Финансовите резултати от оперативната дейност на дружеството за 2020 г. показват натрупана загуба в размер на 16 606 хил. лв. и текуща загуба в размер 4 626 хил. лв., а за 2021 г. натрупаната загуба възлиза на 21 856 хил. лв., а текущата на 5 285 хил. лв.

Приходите от продажбата на топлинна енергия за 2020 г. са в размер на 2 063 хил.лв., сравнено с приходите в размер на 2 463 хил.лв. за 2021 година, което представлява увеличение в размер на 400 хил. лв. или 19%.

Приходите от продажби на електрическа енергия, в т.ч. приходите от премия съгласно чл. 33а от Закона за енергетиката за периода за 2020 г., са в размер на 18 884 хил. лв. в сравнение с 18 339 хил.лв. за 2021 г. Данните са представени в графичен вид в Графика 10.

Графика 10



Разходите на дружеството за горива при комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия са в размер на 32 539 хил. лв. за 2020 г. година и са в посока увеличение, сравнено с 42 654 млн. лв. за 2021 г. Увеличението се дължи на увеличение на цените на горивата, вложени в производствения процес. Разходите за горива са показани графично по-долу на Графика 11.

Графика 11



Към 31.12.2021 г. дружеството има просрочени задължения към доставчици в размер на 27 797 хил.лв., като основното перо са към доставчиците на горива – 25 988 хил.лв.

Събираемост на вземанията

Събираемостта на вземанията от топлинна и електрическа енергия на дружеството се определя като отношение на постъпленията през годината към просрочените вземания от минали години и фактурираната енергия, съответно за топлинна или електрическа енергия за годината.

Събираемостта на вземанията на “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, съгласно представена справка от дружеството, по видове потребители за 2020 г. и 2021 г., е представена в табличен вид по-долу:

За периода 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г.

Таблица 17

Справка за процента на събираемост от топлоенергия за 2020 г.				
	Начално салдо	Фактурирано за периода с натрупване	Платено за периода с натрупване	% на събираемост
Общо ТЕ	2441	11720	13139	92,79%
Стопански организации	877	6986	7512	95,54%
Републикански бюджет	655	6010	6323	94,86%

Общински бюджет	222	976	1189	99,31%
Битови потребители	1564	4734	5627	89,35%

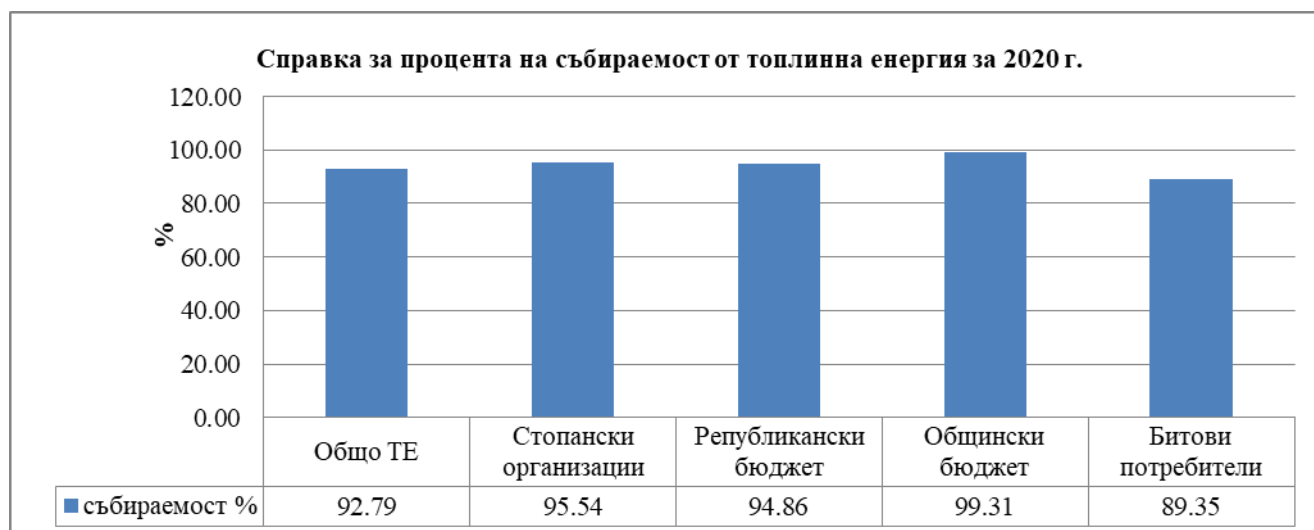
За периода 01.01.2021 г. - 31.12.2021 г.

Таблица 18

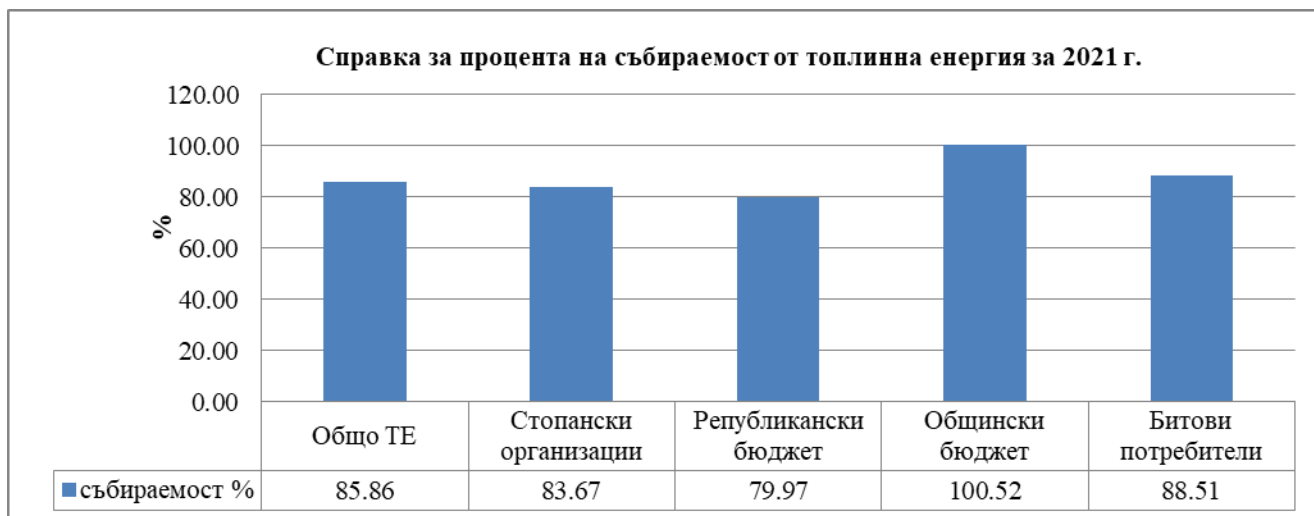
Справка за процента на събираемост от топлоенергия за 2021 г.				
	Начално салдо	Фактурирано за периода с натрупване	Платено за периода с натрупване	% на събираемост
Общо ТЕ	2412	11670	12091	85,86%
Стопански организации	954	6768	6461	83,67%
Републикански бюджет	750	5579	5061	79,97%
Общински бюджет	204	1189	1400	100,52%
Битови потребители	1458	4902	5630	88,51%

Съгласно предоставената информация от дружеството на Графика 12 и Графика 13 е показана в графичен вид събираемостта на вземанията на “Топлофикация - Сливен - инж. Ангел Ангелов“ ЕАД от топлинна енергия за 2020 г. и 2021 г.

Графика 12



Графика 13



От изложените данни може да се направи извод, че събираемостта на вземанията от топлинна енергия, общо към 2020 г., в сравнение със събираемостта, общо към 2021 г., е намаляла с близо 8%, като събираемостта на вземанията от топлинна енергия от битови потребители се е запазила приблизително еднаква, около 89 %.

III. ИЗВОДИ И ЗАКЛЮЧЕНИЯ

След преглед и анализ на предоставените документи, данни и информация, се наложиха следните основни изводи и заключения:

1. Проверката не установи нарушение на издадените от Комисията Лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и Лицензия за „пренос на топлинна енергия“;

2. Лицензиантът следва прилагането на политики за подобряване на резултатите чрез производство на енергия по комбиниран способ, в съответствие с нормативните изисквания за сертифициране и икономия на първично гориво;

3. Инвестиционната политика и режим на експлоатация са в посока намаляване на загубите при производството, преноса и доставката на топлинна енергия;

4. Дружеството прилага политика за последователно и непрекъснато оптимизиране на структурните разходи и присъединяване на нови клиенти;

5. Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията;

6. По отношение на спазването на качеството на топлоснабдяване, от предоставените данни и документи, се установява, че дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги;

7. За осигуряване на качествено топлоснабдяване дружеството е монтирало системи за автоматично регулиране във всички абонатни станции, мрежови помпи с честотно регулиране на оборотите на двигателите, които при следване на утвърден температурен график поддържат оптимален режим на топлоснабдяване на клиентите;

8. Дружеството експлоатира стара топлопреносна мрежа, изградена при създаването на централата, като само около 4% от нея е с подменени тръби от тип

предварително изолирани. Само 10% от абонатните станции са с подменени топлообменници от тип пластинчати споени, с минимални топлинни загуби. Всичко това води до увеличение на топлинните загубите по преноса;

9. Дружеството води регистър на постъпилите и обработени устни и писмени сигнали, възражения и жалби на клиентите;

10. Информацията към издаваните от „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговаря на Приложение № 1 към чл. 31, ал. 4 от Общите условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД на потребители в град Сливен;

11. Дружеството има сключени два договора с лица по чл. 139а от Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинната енергия, избрани от клиентите;

12. „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия за разглеждания период;

13. Дружеството прилага търговски политики, насочени към клиентите, включително за търговска отстъпка – пределна цена за подгряване на 1 m³ вода за БГВ, както и приспада от сметките на клиентите топлинната енергия за сградната инсталация в размер до 40% дял от количеството енергия за съответната АС. Всичките отстъпки са подробно разписани в „Промоции 2020“ и „Промоции 2021“;

14. Съгласно изискванията на чл. 59, ал.1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката лицензиантът е сключил и поддържа необходимите застраховки за извършване на лицензионната дейност.

За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Т-1 от 08.04.2022 г. Констативният протокол е връчен на представител на „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД – г-н Стефан Фотев Стефанов на 08.04.2022 г.

Проверяваното лице не е упражнило правото си да даде обяснения по Констативния протокол в срока съгласно чл. 9, ал. 3 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. В съответствие с графика за извършване на планови проверки на лицензирани дружества в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за 2022 г. е извършена планова проверка на „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД и в изпълнение на Заповед на председателя. Плановата проверка е извършена в съответствие с утвърдената от председателя на Комисията работна програма за извършване на планова проверка на „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД.

Дружеството е едно от средните по големина топлофикации в страната, с инсталирана електрическа мощност 30 MW и инсталирана топлинна мощност 282 MW. След преглед и анализът на постъпилите документи, данни и информация са се наложили следните основни изводи и заключения:

Проверката не е установила нарушения на издадените от Комисията лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия за пренос на топлинна енергия. Лицензиантът следва прилагането на политики за подобряване на резултатите чрез производство на енергия по комбиниран способ, в съответствие с нормативните изисквания за сертифициране и икономия на първично гориво. Инвестиционната политика и режим на експлоатация са в посока намаляване на загубите при производството, преноса и доставката на топлинна енергия. Дружеството прилага политика за последователно и непрекъснато оптимизиране на структурните разходи и присъединяване на нови клиенти.

Средствата за търговско измерване на топлинна енергия отговарят на условията и изискванията за периодични метрологични проверки съгласно предвиденото в Закона за измерванията. По отношение на спазването на качеството на топлоснабдяване, от предоставените данни и документи се установява, че дружеството изпълнява нормите за качество на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването и качество на търговските услуги. За осигуряване на качествено топлоснабдяване дружеството е монтирало системи за автоматично регулиране във всички абонатни станции, мрежови помпи с честотно регулиране на оборотите на двигателите, които при следване на утвърден температурен график поддържат оптимален режим на топлоснабдяване на клиентите. Дружеството експлоатира стара топлопреносна мрежа, изградена при създаването на централата, като само около 4% от нея е с подменени тръби от тип предварително изолирани. Само 10% от абонатните станции са с подменени топлообменници от тип пластинчати споени, с минимални топлинни загуби. Всичко това води до увеличение на топлинните загубите по преноса. Дружеството води регистър на постъпилите и обработени устни и писмени сигнали, възражения и жалби на клиентите. Информацията към издаваните от „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди отговаря на Приложение № 1 към чл. 31, ал. 4 от Общите условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД на потребители в град Сливен. Дружеството има сключени два договора с лица по чл. 139а от Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинната енергия, избрани от клиентите. „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД прилага утвърдените от КЕВР цени на топлинната енергия за разглеждания период. Дружеството прилага търговски политики, насочени към клиентите, включително за търговска отстъпка – пределна цена за подгряване на 1 m³ вода за БГВ, както и приспада от сметките на клиентите топлинната енергия за сградната инсталация в размер до 40% дял от количеството енергия за съответната АС. Всичките отстъпки са подробно разписани в „Промоции 2020“ и „Промоции 2021“. Съгласно изискванията на чл. 59, ал.1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката лицензиантът е сключил и поддържа необходимите застраховки за извършване на лицензионната дейност.

За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол, който е връчен на представител на „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД – г-н Стефан Фотев Стефанов на 08.04.2022 г. Проверяването не е упражнило правото си да даде обяснения по Констативния протокол в срока съгласно чл. 9, ал. 3 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага КЕВР да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-38 от 16.02.2022 г. на председателя на КЕВР.

Б. Голубарев установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклада на работната група относно планова проверка на „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-38 от 16.02.2002 г.

В заседанието по **точка втора** участват членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за”** (Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „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; „Белла България“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова”; „Декотекс” АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Нова Пауър“ ЕООД; „Топлофикация-Враца” ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца” ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас” ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ 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-320 от 15.04.2022 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 паротбор/и; т. 2 – парна турбина с

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

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

Сертификатът съдържа:

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

Прехвърлянето на сертификатите се извършва на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, като по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност по-

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

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

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

КЕВР издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство 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 – **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 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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. „Белла България“ АД;
10. ЧЗП „Румяна Величкова”;
11. „Декотекс” АД;
12. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
13. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
14. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
15. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
16. „Инертстрой-Калето“ АД;
17. „Нова Пауър“ ЕООД;
18. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
19. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ОЦ „Младост“;
20. „Топлофикация-Бургас” ЕАД;
21. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
22. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
23. „Когрийн“ ООД;
24. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД;
25. „Топлофикация-Перник” АД;
26. „Топлофикация-Плевен” ЕАД;
27. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София“;
28. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
29. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД;
30. „Брикел” ЕАД;
31. „Топлофикация-Сливен” ЕАД;
32. „Топлофикация Русе” ЕАД;
33. „Солвей Соди” АД;
34. „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 Ехсел, 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 ежемесечно 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 7.04.2022 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 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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): **4,837 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: **0,809 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: **5 бр.**;

- ОБЩО: **5 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: **5 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	34 418 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,23%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,94%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,25%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4,837	няма	4,837	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 = **11,542 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	33,400	33,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	16,379	16,379	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	60,747	60,747	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **33,400 MWh**.

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

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата, 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:

$$16,379 \text{ MWh} - 11,542 \text{ MWh} = 4,837 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **16,379 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 **16,379 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4,837 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	3,524	0	няма	няма	няма	няма	3,524	3,809	3	0,809
03/2022	4,837	0	няма	няма	няма	няма	4,837	5,646	5	0,646

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **5 бр.**

Въз основа на горното следва на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 5 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 5 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на

производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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 5.04.2022 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 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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): **331,107 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: **0,629 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: **331 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: **331 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 JENbacher – 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 инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 418 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,29%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,94%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,78%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	331,107	няма	331,107	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) = **32,893 MWh**;

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания 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	474,000	474,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	364,000	364,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	975,129	975,129	–	–

- Потребена топлинна енергия: **421,000 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:

$$364,000 \text{ MWh} - 32,893 \text{ MWh} = 331,107 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **364,000 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 **364,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **331,107 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	302,766	0	няма	няма	няма	няма	302,766	303,629	303	0,629
03/2022	331,107	0	няма	няма	няма	няма	331,107	331,736	331	0,736

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **331 бр.**

Въз основа на горното следва на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени **331 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат

прехвърлени 331 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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 14.04.2022 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 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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): **12,870 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: **0,715 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: **13 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: **13 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

0,250 MW_e.

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

• Когенераторът е със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,125 MW_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	34 422 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,06%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,20%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,35%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12,870	няма	12,870	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 = **29,239 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	55,497	55,497	–	–
Електрическа енергия	MWh	42,109	42,109	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	126,433	126,433	–	–

• Потребена топлинна енергия: **55,497 MWh**.

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

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

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

$$42,109 \text{ MWh} - 29,239 \text{ MWh} = \mathbf{12,870 \text{ MWh}}$$
 – 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 **42,109 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 **42,109 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12,870 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	10,939	0	няма	няма	няма	няма	10,939	11,715	11	0,715
03/2022	12,870	0	няма	няма	няма	няма	12,870	13,585	13	0,585

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходните периоди (м. 02/2022 г.), за които централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените** сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП 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 март 2022 г. са в размер на **13 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 13 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 13 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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 7.04.2022 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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): **58,0927 MWh** (съгласно чл. 4, ал. 3, т.3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. тази стойност се записва закръглена с точност до третия знак след десетичната запетая – т.е. **58,093 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: **0,982 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: **59 бр**;

- **ОБЩО: 59 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: **59 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	34 413 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	88,81%
Изискване за ΔF	$\geq 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,53%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	58,093	няма	58,093	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 = **2,580 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	83,386	83,386	–	–
Електрическа енергия	MWh	60,673	60,673	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	162,202	162,202	–	–

- Потребена топлинна енергия: **83,386 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:

$$60,673 \text{ MWh} - 2,580 \text{ MWh} = \mathbf{58,093 \text{ MWh}}$$
 – 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 **60,673 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 **60,673 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **58,093 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 электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	80,519	0	няма	няма	няма	няма	80,519	80,982	80	0,982
03/2022	58,093	0	няма	няма	няма	няма	58,093	59,075	59	0,075

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **59 бр.**

Въз основа на горното следва на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора, за централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“, да бъдат издадени **59 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **59 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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 6.04.2022 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 **1.03.2022 г. до 31.03.2022 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): **110,306 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: **0,088 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: **110 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: **110 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,835 MW_e;
- 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 инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 418 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,10%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,68%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,92%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	110,306	няма	110,306	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **198,694 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	371,000	371,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	309,000	309,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	812,640	812,640	–	–

- Потребена топлинна енергия: **506,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 135,000 \text{ MWh}$).

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:

$$309,000 \text{ MWh} - 198,694 \text{ MWh} = \mathbf{110,306 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **309,000 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 **309,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **110,306 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВКЕП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
02/2022	94,714	0	няма	няма	няма	няма	94,714	95,088	95	0,088

03/2022	110,306	0	няма	няма	няма	няма	110,306	110,394	110	0,394
---------	---------	---	------	------	------	------	---------	---------	-----	-------

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **110 бр.**

Въз основа на горното следва на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени 110 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 110 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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 8.04.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ за периода на издаване на сертификати **от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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): **1378,42 MWh** (*верният размер е 1378,419 MWh, тъй като в двустранния протокол за търговско мерене на изходния електромер е записано количеството 1378419,000 kWh, като в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. е записано вярното количество от 1378,419 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: **0,540 MWh** (*верният размер на дробният остатък е 0,939 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: **1378 бр.** (верният размер на сертификатите е **1379 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: **1378 бр.** (верният размер на сертификатите е **1379 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 Оранжерии 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 „ВНКW 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	34 418 kJ/nm ³
Средна месечна температура	1,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,81%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,83%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,17%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1378,419	няма	1378,419	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) = **20,586 MWh**

– $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,410 \text{ MWh}$.

• 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 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	1467,915	1467,915	–	–
Електрическа енергия	MWh	1399,005	1399,005	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3546,741	3546,741	–	–

• Потребената топлинна енергия е: **1467,915 MWh**.

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

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

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

$1399,005 \text{ MWh} - 20,586 \text{ MWh} = \mathbf{1378,419 \text{ MWh}}$ – 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 **1399,005 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 **1399,005 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1378,419 MWh**;

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

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

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълнила ЕЕ от НеВКЕП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна мрежа (ЕПМ)				електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	1242,499	0	няма	няма	няма	няма	1242,499	1242,939	1242	0,939
03/2022	1378,419	0	няма	няма	няма	няма	1378,419	1379,358	1379	0,358

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2022 г. са в размер на **1379 бр.**

Въз основа на горното следва на „АЛТ КО“ ООД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени **1379 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1379 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.03.2022 г. до 31.03.2022 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 **13.04.2022 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 **1.03.2022 г. до 31.03.2022 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): **2060,832 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: **0,716 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: **2061 бр.**;

- ОБЩО: **2061 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: **2061 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград“ е **3,041 MW_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	34 422 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,90%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,47%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,92%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2060,832	няма	2060,832	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) = **158,568 MWh**;
 - закупена ЕЕ за ТЕЦ = 1,162 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	2084,400	2084,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	2219,400	2219,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5484,378	5484,378	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4420,179 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 3360,000 \text{ MWh}$).

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:

$$2219,400 \text{ MWh} - 158,568 \text{ MWh} = \mathbf{2060,832 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **2219,400 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2219,400 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2060,832 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
02/2022	1860,090	0	няма	няма	няма	няма	1860,090	1860,716	1860	0,716
03/2022	2060,832	0	няма	няма	няма	няма	2060,832	2061,548	2061	0,548

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация–Разград” АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2022 г. са в размер на **2061 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград” АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 2061 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2061 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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 11.04.2022 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 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.**, отбелязана 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): **1816,468 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,724 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: **1817 бр.**

- ОБЩО: **1817 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: **1817 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 инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 413 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,1°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 $\eta_{\text{общо}}$	77,88%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,24%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1816,468	няма	1816,468	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) = **239,901 MWh**;
 - закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 18,737 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	2097,760	2097,760	–	–
Електрическа енергия	MWh	2056,369	2056,369	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5333,976	5333,976	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4135,399 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 4036,000 \text{ MWh}$ и $Q_{\text{пнк}} = 116,000 \text{ MWh}$).

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:

$$2056,369 \text{ MWh} - 239,901 \text{ MWh} = \mathbf{1816,468 \text{ MWh}}$$
 – 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 **2056,369 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 **2056,369 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1816,468 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
02/2022	1499,150	0	няма	няма	няма	няма	1499,150	1499,724	1499	0,724
03/2022	1816,468	0	няма	няма	няма	няма	1816,468	1817,192	1817	0,192

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2022 г. са в размер на **1817 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1817 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1817 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

9. „Белла България“ АД

„Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с **ЕИК 115141090**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-8** от **15.04.2022 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол, за периода от **1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **325,566 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,0,043 MWh**;

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

- ЕРМ: **325 бр.**;

- ОБЩО: **325 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **325 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW_e**;

- В производствена централа ТЕЦ „Унибел“ гр. Ямбол през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „QUANTO C1000 SP“, производство на „TEDOM“ Чешка Република и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;
- за производство на гореща вода 0,599 MW_t;
- за производство на водна пара 0,545 MW_t;
- електрическа ефективност 37,1%;
- топлинна ефективност 48,4%;
- обща ефективност 85,5%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 418 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,90%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,69%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,81%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$

Постигнат резултат за ΔF	14,90%
----------------------------------	--------

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	325,566	няма	325,566	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) = **16,091 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,823 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	378,486	378,486	–	–
Електрическа енергия	MWh	341,657	341,657	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	949,909	949,909	–	–

- Потребена топлинна енергия: **741,536 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{пнк}} = 363,050 \text{ MWh}$);

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:

$$341,657 - 16,091 = \mathbf{325,566 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-малка от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **341,657 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 **341,657 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **325,566 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	9,048	0	няма	няма	няма	няма	9,048	10,043	10	0,043
03/2022	325,566	0	няма	няма	няма	няма	325,566	325,609	325	0,609

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените** сертификати на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2022 г. са в размер на **325 бр.**

Въз основа на горното следва на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени **325 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 325 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.**

10. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № **Е-ЗСК-28** от **7.04.2022 г.**, заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода от **1.03.2022 г. до 31.03.2022 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): **1154,530 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**;

• 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 – **1155 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: **1155 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **1,850 MW_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 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,82 MW_t;
- електрическа ефективност 43,4%;
- топлинна ефективност 42,8%;
- обща ефективност 86,2%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 418 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%

Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,64%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1154,530	няма	1154,530	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) = **107,471 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:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1244,553	1244,553	–	–
Електрическа енергия	MWh	1262,000	1262,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3108,241	3108,241	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2439,915 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 1195,362 \text{ MWh}$).

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:

$1262,000 \text{ MWh} - 107,471 \text{ MWh} = \mathbf{1154,530 \text{ MWh}}$ – 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 **1262,000 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 **1262,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1154,530 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	107,345	0	няма	няма	няма	няма	107,345	108,517	108	0,517
03/2022	1154,530	0	няма	няма	няма	няма	1154,530	1155,047	1155	0,047

- От направената справка за м. 03/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2022 г. са в размер на **1155 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени **1155 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **1155 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия**, измерено на **изхода на централата**, при спазване на изискванията за **точност, надеждност и невъзможност за подправяне**, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.**

11. „Декотекс“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-31** от **11.04.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна

енергия „Декотекс“ АД за периода от **1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **472,407 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: **0,120 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: **472 бр.**;

- ОБЩО: **472 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: **472 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **2,0 MWe**.

• В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип Cummins QSV91G, с искрово запалване и 18 V-образни цилиндъра. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e,
- обща топлинна мощност – 2,707 MW_t,
- електрическа ефективност 39,84%;
- топлинна ефективност 53,93%;
- обща ефективност 93,77%

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.12.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 418 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,99%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,10%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,64%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,14%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	472,407	няма	472,407	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **5,593 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 за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	527,000	527,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	478,000	478,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1328,733	1328,733	–	–

- Потребена топлинна енергия: **524,344 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на 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:

$$478,000 \text{ MWh} - 5,593 \text{ MWh} = \mathbf{472,407 \text{ MWh}}$$
 – 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 **478,000 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 **478,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **472,407 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
08/2021	24,465	0	няма	няма	няма	няма	24,465	25,120	25	0,120
03/2022	472,407	0	няма	няма	няма	няма	472,407	472,527	472	0,527

- От направената справка за м. 03/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 08/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Декотекс“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2022 г. са в размер на **472 бр.**

Въз основа на горното следва на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени 472 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 472 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

12. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжевиен комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-37 от 8.04.2022 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2695,212 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: **0,846 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: **2696 бр.;**

- ОБЩО: **2696 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: **2696 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 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MWt;
- 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	34 418 kJ/nm ³	34 418 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,7°C	4,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,83%	49,83%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,14%	79,11%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,89%	18,28%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2695,212	няма	2695,212	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) = **141,481 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	2173,696	2173,696	–	–
Електрическа енергия	MWh	2180,142	2180,142	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5643,829	5643,829	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	693,027	693,027	–	–
Електрическа енергия	MWh	656,551	656,551	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1706,008	1706,008	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2866,723	2866,723	–	–
Електрическа енергия	MWh	2836,693	2836,693	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7349,837	7349,837	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2866,723 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:

$$2836,693 \text{ MWh} - 141,481 \text{ MWh} = \mathbf{2695,212 \text{ MWh}}$$
 – 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 **2836,693 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 **2836,693 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2695,212 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
02/2022	2433,450	0	няма	няма	няма	няма	2433,450	2433,846	2433	0,846
03/2022	2695,212	0	няма	няма	няма	няма	2695,212	2696,058	2696	0,058

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2022 г. са в размер на **2696 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 2696 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2696 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

13. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия комплекс-200 дка“

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 8.04.2022 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1754,556 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: **0,062 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: **1754 бр.;**
- **ОБЩО: 1754 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: **1754 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация едната инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **ДВГ-1** – от двата газо-бутални двигателя, с които е оборудвана централата:

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

- номинална електрическа мощност 2,679 MW_e;
- 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 MW_e;
- 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
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 418 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,7С
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,83%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,69%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,02%

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

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

		ЕСО	ЕРП	по чл. 119, ал. 2
MWh	1754,556	няма	1754,556	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) = **92,208 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, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и общо за централата, са следните:

Показатели за ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1757,838	1757,838	–	–
Електрическа енергия	MWh	1846,764	1846,764	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4639,598	4639,598	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1757,838 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 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 Е_{нето} на изхода на централата:

$1846,764 \text{ MWh} - 92,208 \text{ MWh} = \mathbf{1754,556 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата Е_{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 **1846,764 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 **1846,764 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1754,556 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 над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ до размера на квотата	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати за компенсиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	2878,416	0	няма	няма	няма	няма	2878,416	2879,062	2879	0,062
03/2022	1754,556	0	няма	няма	няма	няма	1754,556	1754,618	1754	0,618

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се **издават** до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“ за компенсиране, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2022 г. са в размер на **1754 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжеви Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 1754 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1754 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

14. „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 **8.04.2022** г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.03.2022** г. до **31.03.2022** г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия 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): **1587,133 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: **0,941**;

• 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: **1588 бр.**;

- ОБЩО: **1588 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: **1588 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;
- 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 инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 405 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,80%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%

Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,21%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,05%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1587,133	няма	1587,133	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) = **83,413 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	1665,606	1665,606	–	–
Електрическа енергия	MWh	1670,546	1670,546	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4265,680	4265,680	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1665,606 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:

$1670,546 \text{ MWh} - 83,413 \text{ MWh} = \mathbf{1587,133 \text{ MWh}}$ – 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 **1670,546 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 **1670,546 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1587,133 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	1381,992	0	няма	няма	няма	няма	1381,992	1382,941	1382	0,941
03/2022	1587,133	0	няма	няма	няма	няма	1587,133	1588,074	1588	0,074

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП 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 март 2022 г. са в размер на **1588 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени 1588 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1588 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

15. „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 **11.04.2022 г.** с

приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.03.2022 г. до 31.03.2022 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) – **1135,706 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,428 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: **1136 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: **1136 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	34 418 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,08%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	90,05%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	28,17%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1135,706	няма	1135,706	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **56,785 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	1347,100	1347,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1192,491	1192,491	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2820,315	2820,315	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1347,100 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:

$1192,491 \text{ MWh} - 56,785 \text{ MWh} = \mathbf{1135,706 \text{ MWh}}$ – 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 **1192,491 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 **1192,491 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1135,706 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За 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
02/2022	1065,299	0	няма	няма	няма	няма	1065,299	1065,428	1065	0,428
03/2022	1135,706	0	няма	няма	няма	няма	1135,706	1136,134	1136	0,134

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **1136 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени 1136 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1136 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

16. „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 **7.04.2022 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия,

произведена по комбиниран начин през периода от **1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2412,678 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: **0,754 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: **2413 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: **2413 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 „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 – изградена на базата на 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	34 405 kJ/nm ³

Средна месечна температура	5,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,43%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	88,96%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,12%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2412,678	няма	2412,678	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	2640,674	2640,674	–	–
Електрическа енергия	MWh	2487,078	2487,078	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5764,090	5764,090	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2640,674 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:

$2487,078 \text{ MWh} - 74,400 \text{ MWh} = \mathbf{2412,678 \text{ MWh}}$ – 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 **2487,078 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 **2487,078 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2412,678 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	2117,453	0	няма	няма	няма	няма	2117,453	2117,754	2117	0,754
03/2022	2412,678	0	няма	няма	няма	няма	2412,678	2413,432	2413	0,432

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 г.), за която 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 март 2022 г. са в размер на **2413 бр.**

Въз основа на горното следва на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени 2413 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2413 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

17. „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 **12.04.2022** 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 **1.03.2022** г. до **31.03.2022** 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): **1290,228 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: **0,523 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: **1290 бр.**

- **ОБЩО: 1290 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: **1290 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 „Модернизирани 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 JENbacher“ – 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	34 422 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,00%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,63%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,89%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1290,228	няма	1290,228	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) = **27,866 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	1359,532	1359,532	–	–
Електрическа енергия	MWh	1318,094	1318,094	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3280,365	3280,365	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1359,532 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:

$$1318,094 \text{ MWh} - 27,866 \text{ MWh} = 1290,228 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **1318,094 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 **1318,094 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1290,228 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 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 (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 серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	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
02/2022	1070,644	0	няма	няма	няма	няма	1070,644	1071,523	1071	0,523
03/2022	1290,228	0	няма	няма	няма	няма	1290,228	1290,751	1290	0,751

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **1290 бр.**

Въз основа на горното следва 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 1290 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1290 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на

електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

18. „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 **8.04.2022 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 **1.03.2022 г. до 31.03.2022 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): **3593,301 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: **0,267 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: **3593 бр.**;

- ОБЩО: **3593 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: **3593 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 MWe**;

• 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 инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 405 kJ/nm ³	34 405 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,90°C	4,90°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,75%	49,75%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,99%	80,03%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,49%	19,82%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3593,301	няма	3593,301	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) = **242,899 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,030 \text{ MWh}$.

• 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	2037,730	2037,730	–	–
Електрическа енергия	MWh	1988,400	1988,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5229,155	5229,155	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
--------------------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1865,730	1865,730	–	–
Електрическа енергия	MWh	1847,800	1847,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4640,259	4640,259	–	–

Показатели за инсталация ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3903,460	3903,460	–	–
Електрическа енергия	MWh	3836,200	3836,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9869,414	9869,414	–	–

- Потребена топлинна енергия: **6713,583 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 4645,458 \text{ MWh}$).

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:

$$3836,200 \text{ MWh} - 242,899 \text{ MWh} = \mathbf{3593,301 \text{ MWh}}$$
 – 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 **3836,200 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 **3836,200 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3593,301 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	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период

	119, ал. 2 от ЗЕ		период		период					
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	3444,094	0	няма	няма	няма	няма	3444,094	3444,267	3444	0,267
03/2022	3593,301	0	няма	няма	няма	няма	3593,301	3593,568	3593	0,568

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **3593 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3593 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3593 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

19. „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 8.04.2022 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 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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): 1257,114 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: 0,374 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: 1257 бр.**

▪ **ОБЩО: 1257 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: 1257 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. калоричност на горивото	34 404 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,90°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,61%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,44%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,24%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1257,114	няма	1257,114	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) = **211,886 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 1,420 \text{ MWh}$.

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1162,000	1162,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1469,000	1469,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3397,367	3397,367	–	–

• Потребена топлинна енергия: **7357,141 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 7383,000 \text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на 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 справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1469,000 \text{ MWh} - 211,886 \text{ MWh} = \mathbf{1257,114 \text{ MWh}}$ – 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 **1469,000 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 **1469,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1257,114 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	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-	Подаде-	Издаде-	Дробен	Подадена	Подаде-	Издаде-	Дробен

месец	ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни сертификати	остатък за следващ период	нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни сертификати	остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	991,590	0	няма	няма	няма	991,590	992,374	992	0,374
03/2022	1257,114	0	няма	няма	няма	няма	1257,114	1257,488	1257

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **1257 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1257 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1257 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.**

20. „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 **8.04.2022 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 **1.03.2022 г. до 31.03.2022 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) – **8827,659 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: **0,020 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: **8827 бр.**;

- ОБЩО: **8827 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: **8827 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	34 442 kJ/nm ³	34 442 kJ/nm ³	34 442 kJ/nm ³	34 442 kJ/nm ³	34 442 kJ/nm ³	34 442 kJ/nm ³

калоричност на горивото						
Ср. месечна температура	4,9°C	4,9°C	4,9°C	4,9°C	4,9°C	4,9°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,82%	49,82%	49,82%	49,82%	49,82%	49,82%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,96%	81,00%	77,03%	83,30%	81,48%	85,37%
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	18,68%	20,43%	16,98%	22,11%	20,13%	22,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8827,659	8827,659	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) = **893,483 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	1679,719	1679,719	–	–
Електрическа енергия	MWh	1665,119	1665,119	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4236,031	4236,031	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1725,656	1725,656	–	–
Електрическа енергия	MWh	1666,849	1666,849	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4188,213	4188,213	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1639,844	1639,844	–	–
Електрическа енергия	MWh	1673,174	1673,174	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4300,677	4300,677	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1851,062	1851,062	–	–
Електрическа енергия	MWh	1708,150	1708,150	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4272,728	4272,728	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1804,594	1804,594	–	–
Електрическа енергия	MWh	1631,809	1631,809	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4217,433	4217,433	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1770,093	1770,093	–	–
Електрическа енергия	MWh	1376,041	1376,041	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3685,262	3685,262	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 470,968	10 470,968	–	–
Електрическа енергия	MWh	9721,142	9721,142	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	24 900,344	24 900,344	–	–

- Потребена топлинна енергия: **18 683,008 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 14\,800,247$ 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:

$$9721,142 \text{ MWh} - 893,483 \text{ MWh} = \mathbf{8827,659 \text{ MWh}}$$
 – 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 **9721,142 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 **9721,142 MWh**;

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

8827,659 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	бр.	MWh	
02/2022	8107,901	0	8107,901	8108,020	8108	0,020	няма	няма	няма	няма
03/2022	8827,659	0	8827,659	8827,679	8827	0,679	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **8827 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 8827 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 8827 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

21. „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 **11.04.2022 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 **1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с

постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **7870,753 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: **0,643 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: **7871 бр.**;

- ОБЩО: **7871 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: **7871 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	34 418 kJ/nm ³	34 418 kJ/nm ³	34 418 kJ/nm ³	34 418 kJ/nm ³	34 418 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,3°C	4,3°C	4,3°C	4,3°C	4,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,98%	49,98%	49,98%	49,98%	49,98%
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 $\eta_{\text{общо}}$	80,93%	77,84%	79,82%	81,45%	84,84%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,80%	18,36%	19,17%	20,83%	23,76%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7870,753	няма	7870,753	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) = **376,847 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,027 \text{ MWh}$.

• 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	1769,400	1769,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	1802,400	1802,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4413,398	4413,398	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1667,600	1667,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	1805,200	1805,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4461,496	4461,496	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1832,000	1832,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1781,700	1781,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4527,043	4527,043	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1826,000	1826,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1784,100	1784,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4432,423	4432,423	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1123,000	1123,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1074,200	1074,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2589,968	2589,968	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8218,000	8218,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8247,600	8247,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	20 424,328	20 424,328	–	–

- Потребена топлинна енергия: **11 309,754 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 5716,000 \text{ MWh}$).

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:

$$8247,600 \text{ MWh} - 376,847 \text{ MWh} = \mathbf{7870,753 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8247,600 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 **8247,600 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7870,753 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
02/2022	7162,557	0	няма	няма	няма	няма	7162,557	7162,643	7162	0,643
03/2022	7870,753	0	няма	няма	няма	няма	7870,753	7871,396	7871	0,396

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2022 г. са в размер на **7871 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 7871 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 7871 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

22. „Топлофикация Петрич“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-29** от **12.04.2022 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода **1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с

постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **74,978 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,160 MWh** (верният дробен остатък е в размер на **0,841 MWh** =

0,016 MWh от м. 05/2021 г. + 0,825 MWh от м. 01/2021 г. - вследствие от Решение № С-14 от 24.11.2021 г. на КЕВР);

• 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: **74 бр.** (верният размер е **75 бр.**);

- ОБЩО: **74 бр.** (верният размер е **75 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: **74 бр.** (верният размер е **75 бр.**);

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

• В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период е била в експлоатация 1 бр. инсталации – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталациите	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 405 kJ/nm ³
Средна месечна температура	1,3°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,61%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,59%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,73%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	74,978	74,978	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) = **15,022 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 89,297 MWh;

– $E_{\text{сн тец}} = 131,874 \text{ MWh}$;

• 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 ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	115,000	115,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	90,000	90,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	254,388	254,388	–	–

• Потребена топлинна енергия: **304,228 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 189,228 \text{ MWh}$);

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:

$90,000 \text{ MWh} - 15,022 \text{ MWh} = \mathbf{74,978 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **90,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **90,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **74,978 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За 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
05/2021	189,329	0	189,329	190,016	190	0,016	няма	няма	няма	няма
01/2021		0				0,825	няма	няма	няма	няма
03/2022	74,978	0	74,978	75,819	75	0,819	няма	няма	няма	няма

Забележка: Вследствие на Решение № С-14 от 24.11.2021 г., за следващо издаване/прехвърляне на сертификати се взема предвид сумата на двата дробни остатъка – от м. 01/2021 г. и от м. 05/2021 г.

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходните периоди (от м. 05/2021 г. и м. 01/2021 г.), за които централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП с издадени сертификати, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация Петрич“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2022 г. са в размер на **75 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени 75 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 75 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

23. „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 **11.04.2022 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 **1.03.2022 г. до 31.03.2022 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:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **3771,292 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: **0,991 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: **3772 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: **3772 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	34 418 kJ/nm ³	34 418 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,2°C	4,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,71%	49,71%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	89,79%	89,75%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,57%	27,57%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3771,292	3771,292	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **353,608 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

• Показателите за разглеждания период на инсталация ДВГ-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	2477,400	2477,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	2474,200	2474,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5815,574	5815,574	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1826,500	1826,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1650,700	1650,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3874,436	3874,436	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4573,900	4573,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	4124,900	4124,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9690,009	9690,009	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4573,900 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:

$$4124,900 \text{ MWh} - 353,608 \text{ MWh} = 3771,292 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **4124,900 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 **4124,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **3771,292 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 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
02/2022	4103,970	0	4103,970	4103,991	4103	0,991	няма	няма	няма	няма
03/2022	3771,292	0	3771,292	3772,283	3772	0,283	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са **3772 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 3772 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 3772 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

24. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индуриална“ № 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.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-12 от 7.04.2022 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 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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): **1121,058 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: **0,546 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: **1121,604 бр.** (*изисква се записване само на цялата част – т.е. 1121 бр.*);
- ОБЩО: **1121,604 бр.** (*изисква се записване само на цялата част – т.е. 1121 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: **1121 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 – ТГ-2 и ТГ-3, – произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Габрово“, е **12,0 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 пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e и се захранва с пара през този период от: котел **ЕПГ-8** (на биомаса – 706 раб. ч.); котел **ЕПГ-2** (на въглища – 21 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 противоналягане
Година на въвеждане в експлоатация	01.02.1978 г
Вид на основното гориво	Биомаса/въглища
Долна раб. калоричност на основното гориво	9971 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	31,13%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,07%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,93%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,46%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1121,058	няма	1121,058	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **5,154 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за производството = 669,814 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	6570,000	6570,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1126,212	1126,212	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9062,105	9062,105	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4356,000 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:

$$1126,212 \text{ MWh} - 5,154 \text{ MWh} = \mathbf{1121,058 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1126,212 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 **1126,212 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1121,058 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 серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	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
02/2022	1002,150	0	няма	няма	няма	няма	1002,150	1002,546	1002	0,546
03/2022	1121,058	0	няма	няма	няма	няма	1121,058	1121,604	1121	0,604

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. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са **1121 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, гр. Габрово, за централа ТЕЦ „Габрово“, гр. Габрово, да бъдат издадени **1121 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1121 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.**

25. „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 **11.04.2022 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 **1.03.2022 г. до 31.03.2022 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:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **14 340,009 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2585,338 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1,469 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: **0,961 MWh**;
- ЕРМ: **0,275 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,136 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: **14 340 бр.**;
- ЕРМ: **2585 бр.**;

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1 бр.**;
- ОБЩО: **16 926 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: **16 926 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	10 919 kJ/kg	10 919 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,04%	40,04%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,06%	84,52%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,95%	80,58%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,32%	15,83%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	16 926,816	14 340,009	2585,338	1,469

- 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) = **6637,568 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 80,959 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	27 025,242	26 947,500	77,742	–
Електрическа енергия	MWh	9749,744	9749,744	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	42 779,225	47 689,281	89,944	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	50 230,049	48 499,000	1731,049	–
Електрическа енергия	MWh	13 814,640	13 814,640	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	79 336,047	77 333,677	2002,370	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	77 255,291	75 446,500	1808,791	–
Електрическа енергия	MWh	23 564,384	23 564,384	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	127 115,272	125 022,958	2092,314	–

• Потребена топлинна енергия: **54 863,305 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:

$23\,564,384\text{ MWh} - 6637,568\text{ MWh} = \mathbf{16\,926,816\text{ MWh}}$ – 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 **14 340,009 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 **2585,338 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 **1,469 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 **9749,744 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 **13 814,640 MWh**;

- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **23 564,384 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 **23 564,384 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 926,816 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	12 524,357	0	10 132,421	10 132,961	10 132	0,961	2390,627	2391,275	2391	0,275
03/2022	16 926,816	0	14 340,009	14 340,970	14 340	0,970	2585,338	2585,613	2585	0,613

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по	Подаде- ната плюс	Издаде- ни серти-	Дробен остатък за следващ

директни електропроводи по чл. 119, ал. 2	дробен остатък от минал период	фикати	период
MWh	MWh	бр.	MWh
1,309	2,136	2	0,136
1,469	1,605	1	0,605

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **14 340 бр.**

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **2585 бр.**

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 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 **16 926 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени **14 340 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, **2585 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 **16 926 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

26. „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 **11.04.2022 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 **1.03.2022 г. до 31.03.2022 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): **19 350,121 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **8200,510 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: **0,160 MWh;**
- 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:

- ЕПМ: **19 350 бр.;**
- ЕРМ: **8201 бр.;**
- **ОБЩО: 27 551 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **27 551 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 стационарни 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	34 405 kJ/nm ³
Средна месечна температура	4,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,80%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 2123 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,03%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,73%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	27 550,631	19 350,121	8200,510	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) = **2795,369 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 129,000 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	56 623,000	55 809,000	814,000	–
Електрическа енергия	MWh	30 346,000	30 346,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	105 929,000	105 025,000	904,000	–

- Потребена топлинна енергия: **45 474,000 MWh**.

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

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

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

$30\,346,000\text{ MWh} - 2795,369\text{ MWh} = \mathbf{27\,550,631\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **19 350,121 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 **8200,510 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **30 346,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **30 346,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **27 550,631 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

		продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		от минал период				от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	25 913,401	0	18 048,829	18 049,160	18 049	0,160	7864,572	7864,785	7864	0,785
03/2022	27 550,631	0	19 350,121	19 350,281	19 350	0,281	8200,510	8201,295	8201	0,295

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **19 350 бр.**

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **8201 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **27 551 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **19 350 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **8201 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **27 551 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

27. „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 **8.04.2022 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 **1.03.2022 г.** до **31.03.2022 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:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **37 228,369 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **18,645 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: **0,436 MWh**;
- ЕРМ: **0,976 MWh**;

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

- ЕПМ: **37 228 бр.**;
- ЕРМ: **19 бр.**;
- ОБЩО: **37 247 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **37 248 бр.**;

Забележка: Към документацията дружеството е приложило Декларация, от която се разбира, че през м. 03/2022 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. калоричност на горивото	34 419 kJ/nm ³	34 419 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,2°C	3,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,06%	51,06%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,01%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	88,09%	90,00%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	11,38%	15,26%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	37 247,014	37 228,369	18,645	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) = **7374,986 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	74 626,529	70 340,444	4286,085	–
Електрическа енергия	MWh	20 555,000	20 555,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	111 441,383	106 449,259	4992,124	–

Показатели за ТГ-9 и	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	67 281,915	63 418,000	3861,915	–
Електрическа енергия	MWh	24 067,000	24 067,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	104 155,973	99 655,556	4500,417	–

ОБЩО показатели	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
-----------------	-------	---------	-------------	-----------------------

за централата		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	141 908,444	133 758,444	8150,000	–
Електрическа енергия	MWh	44 622,000	44 622,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	215 597,356	206 104,815	9492,541	–

- Потребена топлинна енергия: **144 941,840 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 23\,787,000$ 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 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:

$44\,622,000$ MWh – $7374,986$ MWh = **37 247,014 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 **37 228,369 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:

- **37 228,369 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 **18,645 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 **44 622,000 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 **44 622,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **37 247,014 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	34 576,714	0	34 559,826	34 560,436	34 560	0,436	16,888	16,976	16	0,976
03/2022	37 247,014	0	37 228,369	37 228,805	37 228	0,805	18,645	19,621	19	0,621

• 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 до лимита	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	34 559,826	0	34 559,826	34 559,869	34 559	0,869	0,000	0,571	0	0,571
03/2022	37 228,369	0	37 228,369	37 229,238	37 229	0,238	0,000	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период за м. 02/2022 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 **37 228 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2022 г. в размер на **37 229 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец март 2022 г. в размер на **0 бр.**;

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**

съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2022 г. са в размер на **19 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 37 247 бр., а прехвърлените са в размер на 37 248 бр.;**

- Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **37 248 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **37 228 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **37 229 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 **19 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 **37 247 бр., а прехвърлените са 37 248 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.**

28. „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 **8.04.2022 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 **1.03.2022 г. до 31.03.2022 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:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **40 781,812 MWh;**

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1675,013 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: **0,399 MWh;**

- ЕРМ: **0,066 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: **40 782 бр.**;
- ЕРМ: **1675 бр.**;
- ОБЩО: **42 457 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: **40 678 бр.**;

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. 03/2022 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **2384,088 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 (7271,589 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 **17 520,936 MWh** електроенергия, произведени от Турбогенератор ст. № 3 (ТГ-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 справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Така цялата електрическа енергия, произведена от ТЕЦ „София Изток“ за месец март 2022 г. по високоефективен комбиниран способ е: **69 078,092 MWh – 17 520,936 = 51 557,156 MWh**. И съотношението на ЕЕ от ВЕКП бруто, спрямо цялата брутна произведена електрическа енергия, е следното: **51 557,156 / 69 078,092 = 0,7463604525**.

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“) и ТГ-4 – 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 (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;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ДВГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	конденз. турб.	конденз. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	невъведена	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 418 kJ/nm ³	34 418 kJ/nm ³	34 418 kJ/nm ³	34 418 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,2°C	3,2°C	3,2°C	3,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,92%	50,92%	51,40%	51,40%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,84%	87,63%	91,61%	90,91%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,58%	81,40%	85,80%	85,02%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,13%	10,27%	11,59%	11,69%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	56 885,149	54 640,907	2244,242	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **12 192,943 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 и ТГ-4 както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	20 256,400	20 484,400	42,000	–

Електрическа енергия	MWh	8525,564	8525,564	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	36 048,593	35 999,593	49,000	–

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	42 836,900	42 757,900	79,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 393,272	16 393,272	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	72 759,969	72 668,969	91,000	–

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	48 548,000	48 468,000	80,000	–
Електрическа енергия	MWh	17 520,936	17 520,936	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	77 006,878	76 913,878	93,000	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	70 596,000	70 492,000	104,000	–
Електрическа енергия	MWh	26 638,320	26 638,320	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	114 364,043	114 243,043	121,000	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	182 507,300	172 202,300	305,000	–
Електрическа енергия	MWh	69 078,092	69 078,092	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	300 179,483	299 825,483	354,000	–

- Потребена топлинна енергия: **225 223,000 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 78 656,000 \text{ MWh}$).

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 всички инсталации тя е по-голяма от 10% и съгласно Наредба № РД-16-267 брутното й количество **комбинирана** електрическа енергия, в размер на **69 078,092 MWh**, е равно на брутното от ВЕКП., като от него се изважда количеството в размер на **17 520,936 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:

$$\text{ЕЕ от ВЕКП (бруто)} = 69\,078,092 - 17\,520,936 = \mathbf{51\,557,156 \text{ MWh}};$$

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

$$51\,557,156 / 69\,078,092 = 0,7463604525 \text{ (74,64\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода нетната ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП(нето), като това е направено в 2 стъпки:

1) $12\,192,943 * 0,7463604525 = 9100,330 \text{ MWh}$ – 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:

51 557,156 MWh – 9100,330 MWh = **42 456,826 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:** $(54\,640,907 / 56\,885,149) * 42\,456,826 = 40\,781,813\text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (54 640,907 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 2384,008 MWh, което се разделя на високоефективен и невисокоефективен дял в същата пропорция, както високоефективния дял в показаниято на изходния електромер по ЕПМ (40 781,813 MWh) към общото показание на същия този електромер (54 640,907 MWh):

$(40\,781,813 / 54\,640,907) * 2384,008 = 1779,329\text{ MWh}$ 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

– **39 002,484 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 40 781,813 MWh, намалена с дела от ВЕКП на електрическата енергия по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, който е в размер на 1779,329 MWh);

– **1779,329 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:** $42\,456,826 - 40\,781,813 = 1675,013\text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2244,242 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 **8525,564 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 **16 393,272 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 **26 638,320 MWh**;

• **Общото количество произведена брутна комбинирана електрическа енергия** от централата е в размер на **51 557,156 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите **ТГ-1, ТГ-**

2 и ТГ-4 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 **51 557,156 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **42 456,826 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
02/2022	56 003,801	0	54 438,746	54 439,399	54 439	0,399	1565,055	1565,066	1565	0,066
03/2022	42 456,826	0	40 781,813	40 782,212	40 782	0,212	1675,013	1675,079	1675	0,079

- 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	54 438,746	0	48 854,805	48 855,786	48 855	0,786	5583,941	5584,613	5584	0,613
03/2022	40 781,813	0	39 002,484	39 003,270	39 003	0,270	1779,329	1779,942	1779	0,942

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период за (м. 02/2022 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 **40 782 бр.**, които се прехвърлят както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец март 2022 г. в размер на **39 003 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 март 2022 г. в размер на **1779**

бр.:

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **1675 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 42 457 бр., като и прехвърлените са в размер на 42 457 бр.;**

- Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **40 678 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **40 782 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **39 003 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **1779 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени **1675 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 **42 457 бр.**, като и прехвърлените са **42 457 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.**

29. „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 11.04.2022 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 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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) – 33 001,673 MWh;**

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

- **ЕПМ: 0,165 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: **33 001 бр.;**
- ОБЩО: **33 001 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: **33 001 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. 03/2022 г. е в размер 2641,625 MWh (249,799 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 декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW_e**;

• В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталация:

– **Инсталация 1: КППЦ** (№ 1 „Коген“) отговаря на инсталация по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **комбиниран парогазов цикъл** и включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_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 инсталацията/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	34 422 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,370
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,46%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,56%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	33 001,673	33 001,673	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) = **1123,427 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 **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КПГЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	35 990,804	35 013,855	976,950	–
Електрическа енергия	MWh	34 125,100	34 125,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	80 198,488	79 049,135	1149,353	–

• Потребена топлинна енергия: **33 725,695 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 образувачи КПГЦ, 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:

$34\,125,100\text{ MWh} - 1123,427\text{ MWh} = 33\,001,673\text{ MWh}$ – 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 **33 001,673 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, **брутната комбинирана електрическа енергия е определена, че е в размер на 34 125,100 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 **34 125,100 MWh;**

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **33 001,673 MWh.**

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в 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
02/2022	30 857,886	0	30 857,886	30 858,165	30 858	0,165	няма	няма	няма	няма
03/2022	33 001,673	0	33 001,673	33 001,838	33 001	0,838	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **33 001 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 33 001 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на

електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 33 001 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

30. „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 11.04.2022 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 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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): **14 036,749 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: **0,253 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: **14 037 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: **14 037 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, ТГ-3 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-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	кондензационна турбина	кондензационна турбина	кондензационна турбина	кондензационна турбина
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	21.04.1961	19.09.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	13 295 kJ/kg	13 295 kJ/kg	13 295 kJ/kg	13 295 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	38,73%	38,73%	38,73%	38,73%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,04%	81,04%	81,04%	81,04%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,57%	80,58%	80,37%	80,55%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,03%	20,03%	19,83%	20,01%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	14 036,749	14 036,749	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) = **14 996,685 MWh**;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл.}}$ (филиал) = 1873,874 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, ТГ-3 и ТГ-4, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	42 217,000	40 975,000	1242,000	–
Електрическа енергия	MWh	12 653,922	12 653,922	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	68 605,000	66 558,291	1446,709	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	43 681,000	42 408,000	1273,000	–
Електрическа енергия	MWh	13 096,428	13 096,428	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	70 361,000	68 878,181	1482,819	–
----------------------------------	-----	------------	------------	----------	---

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1006,000	979,000	27,000	–
Електрическа енергия	MWh	302,486	302,486	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1626,000	1594,550	31,450	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9949,000	9652,000	297,000	–
Електрическа енергия	MWh	2980,598	2980,598	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	16 029,000	15 683,048	345,952	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	96 853,000	94 014,000	2839,000	–
Електрическа енергия	MWh	29 033,434	29 033,434	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	156 021,000	152 714,070	3306,930	–

- Потребена топлинна енергия: **93 213,774 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, ТГ-3 и ТГ-4, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в 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 :

$29\ 033,434\ \text{MWh} - 14\ 996,685\ \text{MWh} = \mathbf{14\ 036,749\ \text{MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$;

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **14 036,749 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, ТГ-3 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 **29 033,434 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **29 033,434 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 036,749 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	20 204,198	0	20 204,198	20 204,253	20 204	0,253	няма	няма	няма	няма
03/2022	14 036,749	0	14 036,749	14 037,002	14 037	0,002	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **14 037 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени **14 037 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **14 037 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.**

31. „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 13.04.2022 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 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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): **8091,358 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **3193,376 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: **0,286 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,268 MWh**;

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

- ЕПМ: **8091 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **3193 бр.**;
- **ОБЩО: 11 284 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: **11 284 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	14 446 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,07%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,99%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,03%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,94%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 284,734	8091,358	няма	3193,376

• 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) = **3695,910 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	45 119,431	42 961,431	2158,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 980,644	14 980,644	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	72 399,728	72 399,728	–	–

• Потребена топлинна енергия: **38 924,046 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 :

14 980,644 MWh – 3695,910 MWh = **11 284,734 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 **8091,358 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 **3193,376 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 **14 980,644 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 **14 980,644 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 284,734 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при 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 мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	9570,924	0	6948,942	6949,286	6949	0,286	2621,982	2622,268	2622	0,268
03/2022	11 284,734	0	8091,358	8091,644	8091	0,644	3193,376	3193,644	3193	0,644

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **8091 бр.**

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **3193 бр.**

- **Общо издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **11 284 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 8091 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 3193 бр. за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 11 284 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

32. „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 11.04.2022 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 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **13 149,178 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1486,867 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **305,445 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: **0,822 MWh;**

- ЕРМ: **0,801 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,594 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: **13 150 бр.**;
- ЕРМ: **1487 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **306 бр.**;
- ОБЩО: **14 943 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: **14 943 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток“ е **400 MW_e**, 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 – 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;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	18 779 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,06%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,09%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,01%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,04%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	14 941,490	13 149,178	1486,867	305,445

• 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) = **5647,822 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 – **0,959** (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 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	48 099,804	43 864,904	4234,900	–
Електрическа енергия	MWh	20 589,312	20 589,312	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	85 478,118	80 554,961	4923,157	–

• Потребена топлинна енергия: **32 946,000 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 :

20 589,312 MWh – 5647,822 MWh = **14 941,490 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не

изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на 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 **13 149,178 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 **1486,867 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 **305,445 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 ТГ-5 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 **20 589,312 MWh**;

• Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за ТГ-5 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 **20 589,312 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 941,490 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	14 645,116	0	12 925,636	12 925,822	12 925	0,822	1444,882	1445,801	1445	0,801
03/2022	14 941,490	0	13 149,178	13 150,000	13 150	0,000	1486,867	1487,668	1487	0,668

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
274,598	275,594	275	0,594
305,445	306,039	306	0,039

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **13 150 бр.**

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **1487 бр.**

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **306 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 **14 943 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 13 150 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1487 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 306 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 14 943 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

33. „Солвей Соди“ АД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-22 от 7.04.2022 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 1.03.2022 г. до 31.03.2022 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) – **612,938 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **72,305 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: **0,645 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,716 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: **613 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **73 бр.**;
- **ОБЩО: 686 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: **686 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-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-2** е кондензационна турбина с един промишлен пароотбор и един регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;

– **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 бар 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-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1974	31.01.1974	28.08.1974	28.08.1974
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	30 287 kJ/kg	30 287 kJ/kg	30 287 kJ/kg	30 287 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,37%	39,37%	39,37%	39,37%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат по Алгоритъм)	82,96%	82,97%	82,97%	84,13%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	25,00%	96,05%	96,42%	84,49%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,71%	18,18%	18,54%	16,51%

• 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
127 230,000	507,446	17 934,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ

Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	40,966	0,000	0,046	6368,625	7008,186	4516,176	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	694,958	621,628	няма	73,330

• 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) = **23 197,965 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}} = 350,280 \text{ MWh}$;

– ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 15 295,945 \text{ MWh}$.

• 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-2, 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-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	0,325	0,324	0,001	–
Електрическа енергия	MWh	334,072	0,073	–	333,999
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1338,710	0,497	0,001	1337,213

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	109 049,531	108 873,737	175,794	–
Електрическа енергия	MWh	5774,423	5774,423	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	119 555,746	119 364,774	190,972	–

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	120 000,690	119 807,242	193,448	–
Електрическа енергия	MWh	6446,051	6446,051	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	131 157,226	130 947,076	210,150	–

Показатели за инсталация ТГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	55 649,163	55 559,453	89,710	–
Електрическа енергия	MWh	11 338,377	11 338,377	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	79 272,284	79 174,829	97,455	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	284 699,709	284 240,756	458,952	–
Електрическа енергия	MWh	23 892,923	23 558,924	–	333,999
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	331 322,966	329 487,176	498,577	1337,213

- Потребена топлинна енергия: **257 362,000 MWh**.

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

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

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

ВЕКП_{бруто} = **23 558,924 MWh**;

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

$$23\,558,924 / 23\,892,923 = 0,986021007 (98,60\%) - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП_(нето), като това е направено в 2 стъпки:

1) $23\,197,965 * 0,986021007 = 22\,873,681 \text{ MWh}$ – 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:

$$23\,558,924 \text{ MWh} - 22\,873,681 \text{ MWh} = \mathbf{685,243 \text{ MWh}} - \text{нетната ЕЕ от ВЕКП на}$$

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:** $(621,628 / 694,958) * 685,243 = \mathbf{612,938 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (621,628 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;

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

$685,243 - 612,938 = \mathbf{72,305 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (40,332 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за ТГ-2 е **по-малка от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **0,073 MWh**;

- 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 **23 558,851 MWh**;

- Количеството комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **23 558,924 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно, за всяка от инсталациите ТГ-2, 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 **23 558,924 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **685,243 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
02/2022	214,642	0	152,222	152,645	152	0,645	62,420	62,716	62	0,716
03/2022	685,243	0	612,938	613,583	613	0,583	72,305	73,021	73	0,021

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **613 бр.**

- От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **73 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **686 бр.**

Въз основа на горното следва на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени **613 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **73 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 686 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

34. „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 **11.04.2022 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 **1.03.2022 г. до 31.03.2022 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): **18 575,398 MWh** – от енергийни блокове № 1 и № 2, работили в топлофикационен режим;

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

- ЕПМ: **0,689 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: 18 576,087 MWh – **18 576 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: **18 576 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 „К-200-130-6“, с три цилиндъра (ЦВН, ЦСН и ЦНН) и едно междинно прегряване на парата. Проточната част на турбината се разделя на осем участъка от седемте нерегулируеми пароотнемания (пароотбори) за регенеративната система. Турбините имат само по един регулируем V-ти пароотбор, предназначен за подаване на пара за основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата, регламентирана температура на мрежовата вода в централата. При електрически товар от 160 MW, параметрите на пара (пароотборът е ЦСН – цилиндър средно налягане на турбината) са: температура 249°C и налягане 0,213 МРа. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 МРа.

• Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW_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-1 и ТГ-2 – 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-1	ТГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973 г.	2.10.1974 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 548 kJ/kg	10 548 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,41%	40,41%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,68%	85,68%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	43,23%	41,72%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,95%	22,01%

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

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

		ЕСО		по чл. 119, ал. 2
MWh	132 407,841	132 407,841	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 178 246,933 MWh (178 246 932,6 kWh) – т.е. 132 407,841 MWh е произведената ЕЕ от ТГ-1 и ТГ-2 работили в топлофикационен режим, а останалата част е произведена от ТГ-3, 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) = **20 255,555 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-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV и ТГ-2 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,967** – **изчислен** според количествата подавани към двете мрежи и **отговаря на Регламента**;

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

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-1 и ТГ-2, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	30 330,400	30 330,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	82 679,814	14 452,436	–	68 227,378
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	257 002,097	55 978,197	–	201 023,900

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 052,460	10 052,460	–	–
Електрическа енергия	MWh	26 296,232	4855,338	–	21 440,894
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	81 433,507	18 634,486	–	62 799,021

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	42 980,600	42 980,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	152 663,396	21 417,035	–	131 246,361
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	459 560,744	80 496,609	–	379 064,135

- Потребена топлинна енергия **42 980,600 MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 20 398,800 MWh и реализирана/продадена в размер на 2485,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 20 096,800 MWh).

- Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2022 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 електроцентрала 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-1 и ТГ-2 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

ЕЕ от ВЕКП $_{\text{бруто}} = 21\,417,035\text{ MWh}$;

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

$21\,417,035 / 152\,663,396 = 0,14028926$ (14,03%) – 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. $VEKP_{\text{(нето)}}$, като това е направено в 2 стъпки:

1) $20\,255,555 * 0,14028926 = 2841,637\text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от $VEKP_{\text{(нето)}}$ е:

$21\,417,035\text{ MWh} - 2841,637\text{ MWh} = 18\,575,398\text{ MWh}$ – е **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата подадена електрическа енергия по ЕПМ е:

– ЕПМ: **18 575,398 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 **21 417,035 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 **21 417,035 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **18 575,398 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва

подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2022	16 800,106	0	16 800,106	16 800,689	16 800	0,689	няма	няма	няма	няма
03/2022	18 575,398	0	18 575,398	18 576,087	18 576	0,087	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 03/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2022 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 март 2022 г. са в размер на **18 576 бр.**

Въз основа на горното следва на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 18 576 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 18 576 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г.

Изказвания по т.3.:

Докладва Д. Дянков. Получени са 34 заявления, които са разгледани без изключение в доклада. Проблеми не е имало. Единствено при „Алт Ко“ АД и „Топлофикация Петрич“ ЕАД са присъдени с един брой в повече сертификати, поради това че са били написали по-малък дробен остатък от минал период, който не е отговарял на взетите решения от КЕВР в предходния период.

Предвид гореизложеното, работната група предлага на комисията да вземе следните решения:

1. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители (изброени са поименно всички дружества и централи)

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

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация приема доклад с вх.№Е-Дк-320/15.04.2022 г.;

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец МАРТ 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 418 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 33,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 33,400 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16,379 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,25%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,94%;
- 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: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-03-22/000000001 до № ЗСК-3-03-22/000000005.

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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 418 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 474,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 421,00 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 364,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,78%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,94%;
- 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: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-03-22/000000001 до № ЗСК-10-03-22/000000331.

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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 422 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 55,497 MWh;
- потребена топлинна енергия: 55,497 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 42,109 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,35%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,20%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;

„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-03-22/000000001
до № ЗСК-32-03-22/000000013.

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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 413 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 83,386 MWh;
- потребена топлинна енергия: 83,386 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 60,673 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,53%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 88,81%;
- 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: 13.05.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-45-03-22/000000001
до № ЗСК-45-03-22/000000059.

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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 418 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 371,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 506,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 309,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,92%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,68%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-27-03-22/000000001 до № ЗСК-27-03-22/000000110.

6. На „АЛТ КО“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 418 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1468,915 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1468,915 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1399,005 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,17%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,83%;
- 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: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-1-03-22/000000001 до № ЗСК-1-03-22/000001379.

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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 422 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 2084,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4420,179 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2219,400 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,92%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,47%;
- 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: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4-03-22/000000001 до № ЗСК-4-03-22/000002061.

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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 413 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2097,760 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4135,399 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2056,369 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,24%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,88%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-6-03-22/000000001 до № ЗСК-6-03-22/000001817.

9. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 418 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 378,486 MWh;
- потребена топлинна енергия: 741,536 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 341,657 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,90%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,81%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-8-03-22/000000001 до № ЗСК-8-03-22/000000325.

10. На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република България, област София, град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 33 418 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1244,553 MWh;
- потребена топлинна енергия 2439,915 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1262,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,64%;
- 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: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-28-03-22/000000001 до № ЗСК-28-03-22/000001155.

11. На „Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852, за:

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 418 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 527,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 524,344 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 478,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,14%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,64%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-31-03-22/000000001 до № ЗСК-31-03-22/00000472

12. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 418 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2866,723 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2866,723 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2836,693 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,89%; ДВГ2: 18,28%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,14%; ДВГ2: 79,11%;
- 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: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-03-22/000000001 до № ЗСК-37-03-22/000002696.

13. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 418 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1757,838 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1757,838 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1846,764 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,02%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,69%;
- 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: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-38-03-22/000000001 до № ЗСК-38-03-22/000001754.

14. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 405 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1665,606 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1665,606 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1670,546 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,05%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,21%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-44-03-22/000000001 до № ЗСК-44-03-22/000001588.

15. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 418 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1347,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1347,100 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1192,491 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: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-43-03-22/000000001 до № ЗСК-43-03-22/000001136.

16. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 405 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2640,674 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2640,674 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2487,078 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,12%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 88,96%;
- 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: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-46-03-22/000000001 до № ЗСК-46-03-22/000002413.

17. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 422 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1359,532 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1359,532 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1318,094 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,89%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,63%;
- 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: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-36-03-22/000000001 до № ЗСК-36-03-22/000001290.

18. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 405 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3903,460 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6713,583 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3836,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,49%; ДВГ2: 19,82%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,99%; ДВГ2: 80,03%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;

- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-03-22/000000001 до № ЗСК-5-03-22/000003593.

19. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 404 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 162,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 7357,141 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1469,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,24%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,44%
- 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: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-03-22/000000001 до № ЗСК-40-03-22/000001257.

20. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 442 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 470,968 MWh;
- потребена топлинна енергия: 18 683,008 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 9721,142 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,68%; ДВГ2: 20,43%; ДВГ3: 16,98%; ДВГ4: 22,11%; ДВГ5: 20,13%; ДВГ6: 22,07%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,96%; ДВГ2: 81,00%; ДВГ3: 77,03%; ДВГ4: 83,30%; ДВГ5: 81,48%; ДВГ6: 85,37%;
- 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: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-03-22/000000001 до № ЗСК-21-03-22/0000008827.

21. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 418 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8218,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 309,754 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8247,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,80%; ДВГ2: 18,36%; ДВГ3: 19,17%;
ДВГ4: 20,83%; ДВГ5: 23,76%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,93%; ДВГ2: 77,84%; ДВГ3: 79,82%;
ДВГ4: 81,45%; ДВГ5: 84,84%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1 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: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-03-22/000000001 до № ЗСК-26-03-22/000007871.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 405 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 115,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 304,228 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 90,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,73%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,59%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: от ДВГ1 до ДВГ4 на 27.02.2008 г. и от ДВГ5 до ДВГ8 на: 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-03-22/000000001 до № ЗСК-29-03-22/000000075.

23. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 418 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4573,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4573,900 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4124,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,57%; ДВГ2: 27,57%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 89,79%; ДВГ2: 89,75%;
- 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: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-39-03-22/000000001 до № ЗСК-39-03-22/000003772.

24. На „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустиална“ № 6, с ЕИК 107009273, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Габрово“;
- местоположение на централата: община Габрово, гр. Габрово;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;
- период на производство: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: биомаса/въглища – 9971 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 6570,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4356,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1126,212 MWh;

- спестена първична енергия от: ТГ3: 19,46%;
- номинална ефективност на: ТГ3: 84,93%;
- 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: ТГ3: 01.02.1978 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-12-03-22/000000001 до № ЗСК-12-03-22/00001121.

25. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 919 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 75 446,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 54 863,305 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 564,384 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: 14,32%; ТГ5: 15,83%;
- номинална ефективност на: ТГ3: 76,95%; ТГ5: 80,58%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-03-22/000000001 до № ЗСК-9-03-22/000016926.

26. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 405 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 55 809,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 45 474,000 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 30 346,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 13,73%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 82,03%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-03-22/000000001 до № ЗСК-13-03-22/000027551.

27. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 419 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 133 758,444 MWh;
- потребена топлинна енергия: 144 941,840 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 44 622,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А: 11,38%; ТГ9: 15,26%;
- номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А: 88,09%; ТГ9: 90,00%;
- 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: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-03-22/000000001 до № ЗСК-14-03-22/000037248;

28. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 418 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 172 202,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 225 223,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 69 078,092 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,13%; ТГ2: 10,27%; ТГ3: 11,59%; ТГ4: 11,69%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,58%; ТГ2: 81,40%; ТГ3: 85,80%; ТГ4: 85,02%;
- 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: 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: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-03-22/000000001 до № ЗСК-15-03-22/000040678;
- За „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-03-22/000040679 до № ЗСК-15-03-22/000042457.

29. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 422 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 35 013,855 MWh;
- потребена топлинна енергия: 33 735,695 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 34 125,100 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 26,56%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 87,46%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-03-22/000000001 до № ЗСК-16-03-22/000033001.

30. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 13 295 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 94 014,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 93 213,774 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: 20,03%; ТГ2: 20,03%; ТГ3: 19,83%; ТГ4: 20,01%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,57%; ТГ2: 80,58%; ТГ3: 80,37%; ТГ4: 80,55%;
- 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: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-03-22/000000001 до № ЗСК-18-03-22/000014037.

31. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 446 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 42 961,431 MWh;
- потребена топлинна енергия: 38 924,046 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 980,644 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 24,94%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,03%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-03-22/000000001 до № ЗСК-19-03-22/000011284.

32. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 779 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 43 864,904 MWh;
- потребена топлинна енергия: 32 946,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 589,312 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 25,04%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 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: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-03-22/000000001 до № ЗСК-20-03-22/000014943.

33. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 30 287 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 284 240,756 MWh;
- потребена топлинна енергия: 257 362,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 558,924 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 13,71%; ТГ4: 18,18%; ТГ5: 18,54%; ТГ6: 16,51%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 25,00%; ТГ4: 96,05%; ТГ5: 96,42%; ТГ6: 84,49%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: 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: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-22-03-22/000000001 до № ЗСК-22-03-22/000000686.

34. 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: 1.03.2022 г. ÷ 31.03.2022 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 548 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: ТГ1: 21,95%; ТГ2: 22,01%
- номинална ефективност на: ТГ1: 43,23%; ТГ2: 41,72%;
- 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: 31.03.2022 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-03-22/000000001 до № ЗСК-47-03-22/0000018576;

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

В заседанието по **точка трета** участват членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **заявление за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД.**

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-45-11 от 02.03.2022 г. за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Със Заповед № 3-Е-56 от 08.03.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на подаденото заявление. След извършена проверка на заявлението и приложенията към него, с писмо с изх. № Е-15-45-11 от 11.03.2022 г. е изискано от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи: анализ на резултатите от прилагане на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за

отчетната газова година 2020/2021 и за отчетно-прогнозната газова година 2021/2022, както и обосновка на предложеното изменение на размера на сезонните коефициенти, в т.ч. за тримесечни продукти, месечни, дневни продукти и продукти в рамките на деня. С писмо с вх. № Е-15-45-11 от 17.03.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изисканата информация.

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

Съгласно чл. 18а, ал. 1 от Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД (Методиката, обн., ДВ, бр. 72 от 29.08.2014 г., изм. и доп. ДВ, бр.79 от 8 септември 2020 г.) за всеки ценови период в срок до 1 март, операторът внася в Комисията предложение за: входни и изходни точки/зони, за които се определят цените за достъп и пренос; коефициенти за определяне на цените за достъп за резервиране на краткосрочни капацитетни продукти на база на цената за референтен твърд капацитет; сезонни множители за определяне на цените за резервиране на краткосрочни капацитетни продукти; отстъпка при образуване на цени за достъп за резервиране на прекъсваеми капацитетни продукти; отстъпка при определяне на цени за достъп за входни/изходни точки към/от съоръжения за съхранение на природен газ; отстъпка при образуване на цени за достъп за входни точки от съоръжения за втечен природен газ (ВПГ) и за входни точки от и изходни точки към инфраструктура, разработена с цел преодоляване на изолацията на държави-членки по отношение на техните преносни системи. Комисията приема решение за одобряване на отстъпките, множителите и сезонните коефициенти след провеждане на консултация по реда на чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ (Регламент (ЕС) 2017/460, Регламента) – чл. 18а, ал. 2 от Методиката.

Предвид горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-45-11 от 02.03.2022 г. е предложило за утвърждаване ценообразуващи параметри за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г., а именно: множители и сезонни коефициенти (сезонни множители), коефициент за определяне на цената за превишен капацитет, отстъпки при определяне на цена на прекъсваеми продукти и коефициент (отстъпка) за определяне на цените за достъп на входни и изходни точки от/към съоръжения за съхранение на природен газ. В тази връзка, „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване и входните и изходни точки/зони, за които следва да се определят цените за достъп и пренос.

Дружеството е представило решение на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Протокол УС № 596 от 24.02.2022 г., т. 1.1., 1.2. и 1.3., за приемане проект на заявление за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г., за възлагане на изпълнителния директор на дружеството да внесе проекта на заявление за одобрение от Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и за възлагане на изпълнителния директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД, след получаване на одобрение от Надзорния съвет да внесе проекта на заявление за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г. в КЕВР. Представено е и решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Протокол НС № 9 от 01.03.2022 г., т. 1.1., за одобряване на решението на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване проекта на заявление.

I. Множители, сезонни коефициенти (сезонни множители) и отстъпки

1. Множители за определяне на цените за достъп за краткосрочни капацитетни продукти

Съгласно дефиницията в чл. 3, т. 16 от Регламент (ЕС) 2017/460 „множител“ означава коефициентът, по който се умножава съответната част на референтната цена с цел да се изчисли минималната цена за негодишен стандартен продукт за капацитет.

Съгласно Регламент (ЕС) 2017/460, цените за достъп и пренос на краткосрочните продукти, представляват функция от годишната референтна цена (цената за твърд годишен капацитет) за съответната входна изходна точка/зона и съответната посока.

През газовата година цените за достъп на краткосрочните капацитетни продукти са производни на цената за твърд годишен капацитет и съотношението на средната продължителност (дни), разделено на 365/366 (броя на дните в годината). Съгласно чл. 14 от Регламента, цените на краткосрочните продукти се определят по формулата:

$$P_{st} = m * S * P_y * (d/d_y)$$

където:

P_{st} е цената на съответния краткосрочен продукт за съответния период на прилагане;

m е множител за съответния краткосрочен продукт;

S е сезонен коефициент за всеки определен период на прилагане на съответния краткосрочен продукт;

P_y е референтна цена за годишен продукт;

d е продължителността на краткосрочния продукт в дни;

d_y е продължителност на годината в дни (365 или 366 дни за високосна година).

Резервирането на краткосрочни продукти е свързано с неравномерността в потреблението на крайните клиенти на природен газ. За да оптимизират разходите си ползвателите на газопреносната система резервират такива дългосрочни и краткосрочни продукти, които в максимална степен ще покрият потреблението на клиентите им. По-големият брой клиенти с неравномерно потребление би довело до резервиране на по-голям обем краткосрочни продукти. В крайните цени за предоставените количества природен газ на тези клиенти би следвало да се начислят и индивидуалните разходи за осъществяване на преноса на природен газ до тях. В тази връзка, клиентите с равномерно потребление би следвало да реализират по-ниски разходи за достъп на единица пренесено количество природен газ. От друга страна, операторът на газопреносната система би имал по-високи разходи за осигуряване на преноса на единица количество природен газ за клиенти с неравномерно потребление, отколкото за клиенти с равномерно потребление. Същевременно основните инвестиции в преносната система се правят за обезпечаване върховото натоварване, т.е. пиковата консумация на природен газ. При силно изразена неравномерност на потреблението на природен газ, голяма част от капацитета на системата остава неизползван извън периода на пиковата консумация.

Стойността на множителите се определя при отчитане баланса между ефективното използване на газопреносната система и събираемостта на приходите от оператора. Ниските стойности на множителите стимулират мрежовите ползватели да резервират краткосрочни продукти, изглаждайки профила си на резервиране на капацитет, докато високите стойности на множителите стимулират резервирането на дългосрочни продукти (продукти с продължителност една и повече от една година).

Достъпът до газопреносната система, който „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да предоставя, на ползвателите на газопреносната система, включва портфолио от предлагани продукти за резервиране на капацитет. В тази връзка, дружеството предлага следните капацитетни продукти: в рамките на деня, дневни, месечни и тримесечни.

Предвид изложеното и в изпълнение на чл.18а, ал. 1, т. 2 от Методиката, дружеството предлага за утвърждаване на множители за определяне на цените за достъп

на краткосрочни капацитетни продукти, приложими за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г., както следва:

- За тримесечни капацитетни продукти: 1,3;
- За месечни капацитетни продукти: 1,4;
- За дневен капацитетен продукт: 2;
- За капацитетни продукти „в рамките на деня“: 2,5.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило прилагане на единни множители и сезонни коефициенти, както за точките на междусистемно свързване, така и за всички останали точки, предвид сложността на преносната система в България, както и необходимостта да се гарантира недискриминационен достъп и елиминиране на кръстосаното субсидиране. Остават без промяна спрямо тарифен период 2021/2022 газова година.

Съгласно данни на Европейската мрежа на операторите на газопреносни системи (ENTSOG), прилаганите стойности на множителите за газова година 2022/2023 в някои европейски страни са, както следва:

Таблица № 1

Държава	Румъния	Гърция	Хърватия	Словения	Испания
Тримесечен множител	1,21	1,33	1,35	1,6	1,39
Месечен множител	1,39	1,41	1,51	1,71	1,5
Дневен множител	2,79	1,46	3	3,24	3,01
В рамките на деня	2,79	1,46	3	3,24	5,63

Съгласно чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 стойностите на множителите трябва да попадат в следните интервали: за месечните и тримесечните стандартни продукти за капацитет, стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5; за дневните стандартни продукти за капацитет и за стандартните продукти за капацитет в рамките на деня стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 3. В надлежно обосновани случаи съответните множители могат да имат стойности по-малки от 1, но по-големи от 0, или съответно стойности по-големи от 3.

Предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД множители за газова година 2022/2023 са в интервалите, посочени в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 и са относими с прилаганите в Европа множители за подобен тип продукти.

2. Сезонни коефициенти (сезонни множители)

По смисъла на определението по чл. 3, т. 21 от Регламент (ЕС) 2017/460, „сезонен коефициент“ е коефициентът, отразяващ изменението на потреблението в рамките на годината, който може да се използва в комбинация със съответния множител.

Прогнозните средномесечни количества природен газ за потребление за газова година 2022/2023 са представени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Месец	Прогнозни количества природен газ (GWh)
октомври 2022 г.	5409
ноември 2022 г.	6973
декември 2022 г.	8438
януари 2023 г.	9557
февруари 2023 г.	9001
март 2023 г.	7565

април 2023 г.	6288
май 2023 г.	5258
юни 2023 г.	4668
юли 2023 г.	4953
август 2023 г.	4313
септември 2023 г.	5118

Когато се използват сезонни коефициенти, минималните цени на негодишните стандартни продукти за гарантиран капацитет се изчисляват по съответните формули, посочени в член 14, като след това се умножават по съответния сезонен коефициент, изчислен съгласно точки 2 - 6 от Регламента. Целта на прилагането на сезонните фактори е да бъдат стимулирани мрежовите ползватели да използват газопреносната система през слабо натоварения сезон (лято), осигурявайки ефективно използване на преносната система, като по този начин да се намали рискът от претоварване на газопреносната система и да се избягва необходимостта от допълнителни инвестиции за увеличение на междусистемния капацитет на преносната система.

В изпълнение на чл. 18а, ал. 1, т. 3 на Методиката, „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г. сезонни коефициенти (сезонни множители) за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти, както следва:

3.1. За тримесечни продукти

За IV тримесечие 2022 г. от 1 октомври до 31 декември – коефициент със стойност 1,08;

За I тримесечие 2023 г. от 1 януари до 31 март – коефициент със стойност 1,35;

За II тримесечие 2023 г. от 1 април до 30 юни – коефициент със стойност 0,83;

За III тримесечие 2023 г. от 1 юли до 30 септември – коефициент със стойност 0,74.

3.2. За месечни, дневни и продукти „в рамките на деня“

За м. октомври 2022 г. – коефициент със стойност 0,84;

За м. ноември 2022 г. – коефициент със стойност 1,08;

За м. декември 2022 г. – коефициент със стойност 1,31;

За м. януари 2023 г. – коефициент със стойност 1,48;

За м. февруари 2023 г. – коефициент със стойност 1,39;

За м. март 2023 г. – коефициент със стойност 1,17;

За м. април 2023 г. – коефициент със стойност 0,97;

За м. май 2023 г. – коефициент със стойност 0,81;

За м. юни 2023 г. – коефициент със стойност 0,72;

За м. юли 2023 г. – коефициент със стойност 0,77;

За м. август 2023 г. – коефициент със стойност 0,67;

За м. септември 2023 г. – коефициент със стойност 0,79.

Стойностите на множителите и сезонните коефициенти са еднакви за всички входни и изходни точки, както и за точките на междусистемно свързване. Този подход е обоснован с оглед гарантиране на недискриминационен достъп и елиминиране на кръстосаното субсидиране и предвид сложността на преносната система в Р България. Стойностите на предложените сезонни коефициенти са изчислени на база средномесечни прогнозни количества пренесен природен газ за газова година 2022/2023, в съответствие с чл. 15, параграфи 2 – 6 от Регламент 2017/460.

След анализ на данните от електронния модел, представен от „Булгартрансгаз“ ЕАД, се установи, че предложените сезонни коефициенти са изчислени въз основа на сумарните средномесечни прогнозни количества природен газ на входни и изходни точки на газопреносната система за газова година 2022/2023 и по правилата на чл. 15 от Регламент 2017/460 на ЕС. Сезонните коефициенти за месечни, дневни и в рамките на

деня капацитетни продукти са определени чрез прилагането на няколко последователни стъпки. За всеки месец от дадена газова година е определено използването на преносната система. Стойността за всеки месец е отнесена към общото за периода сумарно количество природен газ и е умножена по 12, повдигнато на избраната степен 1, което определя величините на първоначално определените сезонни коефициенти. В следващата стъпка са изчислени средноаритметични стойности на произведенията на получените първоначални стойности с избрания множител на съответния капацитетен продукт. Извършена е проверка за съвместимост на получените стойности с ограниченията, заложи в чл. 13, параграф 1 от Регламента.

3. Коефициенти (отстъпки)

3.1. При образуване на цени за достъп за резервиране на прекъсваеми продукти

„Булгартрансгаз“ ЕАД не е отчетло прекъсване през последната пълна отчетна газова година (2020/2021) на точките на междусистемно свързване, породено от физическо претоварване, също така не е предвидило такова и в индикативния сценарий за газова година 2022/2023. Съгласно разпоредбите на чл. 16, параграф 4 от Регламент 2017/460, като алтернатива на прилагането на предварителни отстъпки, националният регулаторен орган може да реши да прилага последваща отстъпка, при която ползвателите на мрежата биват компенсирани след понесените действителни прекъсвания. Такава отстъпка може да се ползва в точките на междусистемно свързване, в които не е имало прекъсване на капацитета поради физическо претоварване през предходната газова година. Последващата компенсация, плащана за всеки ден, в който е настъпило прекъсване, е равна на минималната цена за дневни стандартни продукти за гарантиран капацитет, умножена по три. В тази връзка дружеството предлага за газова година 2022/2023 да се прилага отстъпка на база реално измерена продължителност на прекъсването (ex-post отстъпка), начислена върху реално прекъснатия капацитет в съответствие с формулата:

$$D = 3 * Ц_{дп} * C * t,$$

където

D – отстъпка, лв.;

Ц_{дп} – цена за дневен капацитетен продукт, лв./kWh/d;

C – действително прекъснат капацитет, kWh/h;

t – време за прекъсване, h.

Компенсирането на ползвателите с тази отстъпка ще бъде извършвано при определяне на месечните начисления за дължими суми по преноса на природен газ, извършвани след приключване на отчетния месец.

3.2. При образуване на цени за достъп на входни и изходни точки от/към съоръжения за съхранение на природен газ.

Съгласно чл. 9, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 за капацитетно базираните тарифи за пренос във входни точки от съоръжения за съхранение и изходни точки към съоръжения за съхранение се прилага отстъпка от поне 50%, освен ако (и в степенята, в която) дадено съоръжение за съхранение, което е свързано към повече от една преносна или разпределителна мрежа, се използва като конкурентна алтернатива на точка на междусистемно свързване.

На територията на Р България има само едно газово хранилище – подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“. То разполага с 24 експлоатационни сондажа, компресорна станция с обща инсталирана мощност 10 MW и други технологични съоръжения, необходими за осигуряване нагнетяването, добива и качеството на съхранявания природен газ. Технологичният процес, свързан със „съхранение на природен газ“, е сезонен (цикличен) и се изразява в добив и нагнетяване на газ от/в подземното газово хранилище.

Чрез съхранение в ПГХ „Чирен“ на количества природен газ се компенсират сезонните колебания в доставките и потреблението в страната, както и се осигурява сигурността и непрекъснатостта на доставките на природен газ в страната. Важна функция на хранилището е осигуряването на природен газ за балансиране и за стабилността на газопреносната система. Предвид значението на съоръженията за съхранение на природен газ за сигурността на доставките, изглаждането на сезонните неравномерности на потреблението на природен газ, сигурността на газопреносната система, както и изискването на Регламент (ЕС) 2017/460 за използването на специфична отстъпка от тарифите за достъп на входни и изходни точки в/от съоръженията за съхранение, „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага да се прилага отстъпка (коефициент) в размер 0,2 (отстъпка 80%) от разходно ориентираната цена за съответния капацитетен продукт, за всички съоръжения за съхранение на природен газ, свързани с газопреносната система, собственост на дружеството. Предложението е за запазване на отстъпката без промяна спрямо тарифен период 2021/2022 газова година.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предоставило анализ на резултатите от прилагане на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за отчетната газова година 2020/2021 и за отчетно-прогнозната 2021/2022. От този анализ е видно, че изменението на приложимите сезонни фактори, валидни за месечни, дневни и в рамките на деня капацитетни продукти, както и изменението на приложимите сезонни фактори за тримесечни капацитетни продукти за двете газови години е минимално. Приложимите множители и сезонни коефициенти са основен фактор при съставянето на портфолио от капацитетни продукти от всеки един ползвател на газопреносната система, съответно, в пряка зависимост от приложимите множители и сезонни коефициенти е разпределението на резервирания капацитет по капацитетни продукти. Дружеството е представило разпределението на резервираните капацитети на дневна база по капацитетни продукти за отчетния период 01.10.2020 г. – 28.02.2022 г., въз основа на което е определило и приложило средно съотношение на резервиране на видовете капацитетни продукти за отчетния период. От данните е видно, че е налице относително нисък дял на резервираните годишни капацитетни продукти, в размер на 22,99% от общия резервиран капацитет, което показва атрактивността за ползвателите на газопреносната система на резервация на краткосрочни капацитетни продукти, дължаща се до голяма степен на оптималните стойности на приложимите множители и сезонни коефициенти през разглеждания период. От краткосрочните капацитетни продукти с най-голям дял от 48,60% в направените резервации са месечните капацитетни продукти и тримесечните капацитетни продукти с дял от 15,96%. Дневните капацитетни продукти, използвани основно за изравняване на дневните колебания в месечните профили на потреблението, са с дял от 10,18%. Капацитетните продукти „в рамките на деня“, използвани основно за покриване на колебания в дневното потребление природен газ, са с дял от 1,53%. Отчетен е и незначителен дял на превишен капацитет в размер на 0,73%.

През двете газови години 2020/2021 и 2021/2022, „Булгартрансгаз“ ЕАД прилага отстъпка в размер на 80% от изчислените разходоориентирани тарифи за достъп на входната и изходна точки на газопреносната система от/към ПГХ „Чирен“. Прилагането на отстъпката насърчава съхранението на природен газ, като е обосновано от важната роля на хранилището за цялостното, ефективно и оптимално управление на газопреносната система, в това число и компенсирането на сезонните неравномерности в потреблението и редуциране на допълнителни капиталови разходи, с цел покриване на пиковото потребление на природен газ. За разглеждания период, при реализация на прекъсваеми капацитетни продукти се прилага отстъпка на база на реално измерената продължителност на прекъсването (ex-post отстъпка), определена в съответствие с изискванията на чл. 16 на Регламент 2017/460. При прилагането на ex-post отстъпка

цените на прекъсваемите капацитетни продукти са еднакви с цените на твърдите капацитетни продукти, като при възникване на прекъсване резервиралите прекъсваем капацитет ползватели се компенсират с отстъпка определена съгласно разпоредбите на чл. 16 (4) на Регламент 2017/460. Стойността на прилаганата отстъпката е равна на утроената цена за дневен капацитетен продукт, начислена върху реално прекъснатият капацитет. За отчетният период 01.10.2020 – 28.02.2022 не са отчетени прекъсвания на реализиран прекъсваем капацитет.

Въз основа на изложеното може да бъде направен извод, че приложените стойности на множителите и сезонните коефициенти за газови години 2020/2021 и 2021/2022 не са затруднили краткосрочната търговия на капацитетни продукти, като е постигнат баланс между улесняване на краткосрочната търговия с природен газ и предоставяне на дългосрочни сигнали за ефективни инвестиции в газопреносната система. Същевременно е подобрена разходоориентираността на приложимите цени за достъп. С прилагането на единни множители и сезонни коефициенти към всички входни и изходни точки/зони е гарантирано избягването на кръстосано субсидиране между ползвателите на газопреносната система.

По отношение на предложеното изменение на размера на сезонните коефициенти, в т.ч. за тримесечни продукти, месечни, дневни продукти и продукти в рамките на деня, „Булгартрансгаз“ ЕАД е заявило, че измененията в изчислените предложени стойности на сезонните коефициенти и съответните приложими за газовата година 2021/2022 сезонни коефициенти се дължат основно на разлики в динамиката на прогнозните пренесени месечни потоци природен газ, както и на предвиждането на допълнителни такива, определени от повишеното търсене на услуги по преноса на природен газ. Като резултат се наблюдава намаление на сезонните коефициенти, приложими през зимния сезон (октомври – март) средно с 2,3%, което се компенсира от увеличение на стойностите им, приложими през летния сезон (април – септември).

По отношение на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките за всеки тарифен период съгласно чл. 28, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460, националният регулатор провежда консултация с националните регулаторни органи на всички директно свързани държави членки и със съответните заинтересовани страни, като след тази консултация националният регулаторен орган взема мотивирано решение относно стойностите на множителите; стойностите на сезонните коефициенти и изчисленията, посочени в чл. 15 от Регламент 2017/460; размерите на отстъпките – арг. от чл. 28, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460. При вземането на решението, националният регулаторен орган взема предвид получените отговори от консултацията и следните аспекти: а) за множителите – баланса между улесняването на търговията с газ в краткосрочен план и осигуряването на дългосрочни сигнали за ефективни инвестиции в преносната система; въздействието върху приходите от услуги за пренос и тяхното събиране; необходимостта да се избягва кръстосано субсидиране между ползватели на мрежата и да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени; ситуации на физическо и договорно претоварване; въздействието върху трансграничните потоци; б) за сезонните коефициенти – въздействието върху улесняването на икономичното и ефективно използване на инфраструктурата; необходимостта да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени – чл. 28, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Предвид горното, КЕВР следва да проведе с националните регулаторни органи на всички директно свързани държави членки и със съответните заинтересовани страни консултация относно стойностите на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2022/2023 газова година, преди тяхното утвърждаване с мотивирано решение. За тази цел, на регулаторите и заинтересовани страни следва да бъде предоставен документ за консултация, който

съдържа стойностите на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, както и аргументи за тяхната обосновааност и начин на изчисляване.

II. Входни и изходни точки/зони, за които се определят цените за достъп и пренос В изпълнение на чл. 18а, ал. 1, т. 1 от Методиката „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване входни и изходни точки/зони, принадлежащи на газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г., за които следва да се определят цени за достъп и пренос, както следва:

Входно/Изходна точка „Негру Вода/Кардам“ – част от газопреносната система, съвпада с агрегираната точка между входно-изходните точки „Негру Вода 1/Кардам“ с EIC 21Z000000000159I и „Негру Вода 2, 3/Кардам“ с EIC 21Z000000000160X;

Входна зона „Местен добив“ – част от газопреносната система, обединяваща всички входни точки, свързани с добивни предприятия на територията на Република България;

Изходна зона „България“ – част от газопреносната система, обединяваща всички изходни точки на газопреносната система към газоразпределителни мрежи и клиенти на природен газ на територията на Република България, съвпада с агрегираната зона „Агрегирани изходи България“ с EIC 58Y-BG-AGGR-EXT4;

Входно/Изходна точка „ГИС Чирен“ – част от газопреносната система, съвпада с входно/изходна точка „ГИС Чирен“ с EIC 21Z000000000349D;

Входно/Изходна точка „Кулата/Сидирокастро“ – част от газопреносната система, съвпада с входно/изходна точка „Кулата/Сидирокастро“ с EIC 21Z000000000020C;

Изходна точка „Кюстендил/Жидилово“ – част от газопреносната система, съвпада с изходна точка „Кюстендил/Жидилово“ с EIC 21Z000000000137S;

Входно/Изходна точка „Русе/Гюргево“ – част от газопреносната система, съвпада с входно/изходна точка „Русе/Гюргево“ с EIC 21Z0000000002798;

Входно/Изходна точка „Странджа/Малкочлар“ – част от газопреносната система, съвпада с агрегираната точка между изходна точка „Странджа 2/Малкочлар“ с EIC 58Z-00000015-S2M и входно/изходна точка „Странджа/Малкочлар“ с EIC 21Z000000000157M;

Входно/Изходна точка „Киреево/Зайчар“ – част от газопреносната система, съвпада с входно/изходна точка „Киреево/Зайчар“ с EIC 58Z-000000007-KZ;

Входно/изходна точка „Стара Загора/Интерконектор Гърция – България“ – точка на свързване на интерконектор Гърция – България с газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в близост до гр. Стара Загора.

Входно/изходна точка „Калотина/Димитровград“ – точка на свързване на интерконектора България – Сърбия с газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Горните входни и изходни точки/зони, с изключение на Входна зона „Местен добив“, Входно/изходна точка „Стара Загора/Интерконектор Гърция – България“ и Входно/изходна точка „Калотина/Димитровград“, са включени в списъка с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, одобрен с Решение № ВТ-1 от 29.09.2021 г. на КЕВР.

III. Коефициент за определяне на цената за превишен капацитет

Превишен заявен капацитет възниква, когато дневното разпределено количество природен газ на ползвател на газопреносната система на входни и изходни точки превишава резервираните капацитети от ползвателя за съответните входни и изходни точки. Превишаването на резервираните капацитети може да доведе до съществени проблеми в газопреносната система, като претоварване в отделни точки, излизане от технологичен режим на управление и дори срив в системата. Основно превишен

капацитет се регистрира на национални изходни точки. От друга страна, превишаването на резервирания капацитет може да доведе до допълнителни разходи за оператора във връзка със смяната на предварително дефинирания на база на резервацията на технологичен режим на преносната система. По същество превишеният капацитет представлява краткосрочен капацитетен продукт който се включва служебно в портфолиото от капацитетни продукти на конкретният ползвател за който е регистрирано превишението.

Превишен капацитет се определя за конкретна точка от газопреносната система за всеки газов ден, като размерността му е в MWh/ден. Прилаганата цена е определена във функция от валидната референтна цена (цена за годишен капацитетен продукт) на съответната точка.

По същество превишеният капацитет представлява краткосрочен капацитетен продукт и като такъв подлежи на утвърждаване от КЕВР на основание чл. 18а, ал. 1, т. 3 от Методиката. В тази връзка, „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага за утвърждаване стойност на коефициента в размер на 4,00 независимо от портфолиото на резервирани продукти за предоставяне на капацитет, която се запазва без промяна спрямо утвърдената с Решение № М-1 от 01.06.2021 г. на КЕВР.

Издавания по т.4.:

Докладва А. Иванова. Постъпило е заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което иска утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в административната преписка, се е установило следното: Съгласно чл. 18а, ал. 1 от Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, операторът е внесъл в Комисията предложение за утвърждаване на ценообразуващи параметри за газова година 2022/2023 г., а именно: множители и сезонни коефициенти, коефициент за определяне на цената за превишен капацитет, отстъпки при определяне на цена на прекъсваеми продукти и коефициент за определяне на цените за достъп на входни и изходни точки от/към съоръжения за съхранение на природен газ. В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване и входните и изходни точки/зони, за които следва да се определят цените за достъп и пренос. Дружеството е представило решения на Управителния съвет и Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Комисията следва да приеме решение за одобряване на отстъпките, множителите и сезонните коефициенти след провеждане на консултация по реда на чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ.

В изпълнение на чл. 18а, ал. 1, т. 2 от Методиката, дружеството предлага за утвърждаване на множители за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за газова година 2022/2023 г., както следва: на тримесечни капацитетни продукти; месечни капацитетни продукти; дневен капацитетен продукт; капацитетни продукти „в рамките на деня“. Предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД множители са в интервалите, посочени в чл. 13, параграф 1 от Регламента и са относими с прилаганите в Европа множители за подобен тип продукти.

В изпълнение на чл. 18а, ал. 1, т. 3 на Методиката, „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване за газова година 2022/2023 г. сезонни коефициенти за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти, а именно - за тримесечни капацитетни продукти, за месечни, дневни и продукти „в рамките на деня“.

Стойностите на предложените сезонните коефициенти са изчислени на база средномесечни прогнозни количества пренесен природен газ за газова година 2022/2023, в съответствие с чл. 15, параграфи 2 – 6 от Регламент 2017/460.

Дружеството е предложило за утвърждаване и на коефициент преобразуване на

цени за достъп, за резервиране на прекъсваеми продукти. Съгласно разпоредбите на чл. 16, параграф 4 от Регламента, като алтернатива на прилагането на предварителни отстъпки, националният регулаторен орган може да реши да прилага последваща отстъпка, при която ползвателите на мрежата биват компенсирани след понесените действителни прекъсвания. Такава отстъпка може да се ползва в точките на междусистемно свързване, в които не е имало прекъсване на капацитета поради физическо претоварване през предходната газова година. В тази връзка дружеството предлага за газова година 2022/2023 да се прилага отстъпка на база реално измерена продължителност на прекъсването, начислена върху реално прекъснатия капацитет. „Булгартрансгаз“ ЕАД не е отчело прекъсване през последната пълна отчетна газова година (2020/2021) на точките на междусистемно свързване и не е предвидило такова и в индикативния сценарий за газова година 2022/2023.

Дружеството е предложило за утвърждаване коефициент при образуване на цени за достъп на входни и изходни точки от/към съоръжения за съхранение на природен газ. Съгласно чл. 9, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 за капацитетно базираните тарифи за пренос във входни точки от съоръжения за съхранение и изходни точки към съоръжения за съхранение се прилага отстъпка от поне 50%, освен ако дадено съоръжение за съхранение, което е свързано към повече от една преносна или разпределителна мрежа, се използва като конкурентна алтернатива на точка на междусистемно свързване.

В България има само едно газово хранилище. В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага да се прилага отстъпка в размер 0,2 (отстъпка 80%) от разходно ориентираната цена на съответния капацитетен продукт. Предложението е за запазване на отстъпката без промяна спрямо предходния тарифен период.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предоставило анализ на резултатите от прилагане на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за отчетната газова година 2020/2021 и за отчетно-прогнозната 2021/2022. От този анализ е видно, че изменението на приложимите сезонни фактори, валидни за месечни, дневни и в рамките на деня капацитетни продукти, както и изменението на приложимите сезонни фактори за тримесечни капацитетни продукти за двете газови години е минимално. От данните е видно, че е налице относително нисък дял на резервираните годишни капацитетни продукти, което показва атрактивността за ползвателите на газопреносната система на резервация на краткосрочни капацитетни продукти, дължаща се до голяма степен на оптималните стойности на приложимите множители и сезонни коефициенти през този период.

През двете газови години 2020/2021 и 2021/2022, „Булгартрансгаз“ ЕАД прилага отстъпка в размер на 80% от изчислените разходоориентирани тарифи за достъп на входната и изходна точки на газопреносната система от/към ПГХ „Чирен“.

Въз основа на направения анализ може да бъде направен извод, че приложените стойности на множителите и сезонните коефициенти за газови години 2020/2021 и 2021/2022 не са затруднили краткосрочната търговия на капацитетни продукти, като е постигнат баланс между улесняване на краткосрочната търговия с природен газ и предоставяне на дългосрочни сигнали за ефективни инвестиции в газопреносната система. Същевременно е подобрена разходоориентираността на приложимите цени за достъп. С прилагането на единни множители и сезонни коефициенти към всички входни и изходни точки/зони е гарантирано избягването на кръстосано субсидиране между ползвателите на газопреносната система.

По отношение на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките за всеки тарифен период съгласно чл. 28, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460, националният регулатор провежда консултация с националните регулаторни органи на всички директно свързани държави членки и със съответните заинтересовани страни, като след тази консултация взема мотивирано решение относно стойностите на множителите; стойностите на сезонните коефициенти и изчисленията, съгласно чл. 15 от Регламента,

както и размера на отстъпките. При вземането на това решението, националният регулаторен орган взема предвид получените отговори от консултацията и аспектите, посочени в чл. 28, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Предвид това, КЕВР следва да проведе с националните регулаторни органи на всички директно свързани държави членки и със съответните заинтересовани страни консултация относно стойностите на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за газова година 2022/2023, преди тяхното утвърждаване с мотивирано решение. За тази цел на регулаторите и заинтересовани страни следва да бъде предоставен документ за консултация, който съдържа стойностите на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, както и аргументи за тяхната обосноваване и начин на изчисляване.

В изпълнение на чл. 18а, ал. 1, т. 1 от Методиката „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване на входни и изходни точки/зони, принадлежащи на газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2022/2023, за които следва да се определят цени за достъп и пренос.

По отношение на коефициент за определяне на цена за превишен капацитет дружеството предлага за утвърждаване на стойност на коефициента в размер на 4,00 независимо от портфолиото на резервирани продукти за предоставяне на капацитет, която стойност се запазва без промяна спрямо утвърдената от КЕВР за газова година 2021/2022. По същество превишеният капацитет представлява краткосрочен капацитетен продукт и като такъв подлежи на утвърждаване от КЕВР на основание чл. 18а, ал. 1, т. 3 от Методиката.

Предвид изложеното и на основание чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ, чл. 18а от Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на решение;
3. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, както и 14-дневен срок за представяне на становища, като се осигури и възможност за дистанционно участие. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на газопреносната система;

4. Да приеме документ за консултация относно множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2022/2023 газова година;

5. Документът по т. 4 да бъде подложен на консултация с продължителност до 20.05.2022 г. с националните регулаторни органи на Р Гърция и Р Румъния и със съответните заинтересовани страни по реда на чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ.

Б. Голубарев отбеляза, че във връзка със събитията в Украйна има една все още невзета официално насока - газовите хранилища в Европа до 01.10.2022 г. да бъдат запълнени до 80% тази година, а догодина - 90%, за което „Булгартрансгаз“ ЕАД е запитано дали има тази възможност. От техния отговор е личи, че това не би трябвало да създава проблеми, стига да има необходимите заявки.

А. Иванова допълни по този повод казаното, че в ЕК се обсъжда възможност за намаляване на отстъпката за капацитетни продукти и за пренос на природен газ от и във

хранилище до включително 100%, т.е. цената да стане 0, да е бесплатно, за да се стимулира съхранението.

Б. Гобубарев потвърди това и допълни, че се обсъждат трансгранични такива отношения – който няма газохранилище, как да ползва съседно и т.н. Предстои съвсем скоро това да бъде въведено като директива.

Председателстващият обяви провеждане на обществено обсъждане на 10.05.2022 г. от 10:00 ч. и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ, чл. 18а от Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД;

2. Приема проект на решение относно заявление за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД;

3. Общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да се проведе на 10.05.2022 г. от 10:00 часа. Да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на газопреносната система, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Проектът на решение, датата и часът да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

5. Приема 14-дневен срок за представяне на становища;

6. Приема документ за консултация относно множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2022/2023 газова година;

7. Документът по т. 6 да бъде подложен на консултация с продължителност до 20.05.2022 г. с националните регулаторни органи на Р Гърция и Р Румъния и със съответните заинтересовани страни по реда на чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ.

В заседанието по **точка четвърта** участват членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 28.02.2022 г. за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Галакси РЕ“ ЕООД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 14.04.2022 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 28.02.2022 г. от „Галакси РЕ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-55 от 02.03.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 14.03.2022 г. от дружеството е поискана допълнителна информация и документи, които са представени с писмо вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 18.03.2022 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-291 от 05.04.2022 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 90 от 08.04.2022 г., т. 2, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 14.04.2022 г. е проведено открито заседание, на което присъстват лично: г-жа Добриня Павлова и г-жа Кремена Стоянова – упълномощени предсатвители на „Галакси РЕ“ ЕООД. Становище по изготвения доклад изрази г-жа Добриня Павлова, която посочи, че заявителят няма забележки по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW - чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Дълго поле“ с инсталирана променливотокова мощност 55,0 MWe (постояннотокова мощност 66,047 MWp).

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон (ТЗ), което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ се изисква тези условия да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

I. „Галакси РЕ“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 28.02.2022 г. с искане за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект - фотоволтаична електрическа

центра (ФЕЦ) „Дълго поле“ с инсталирана променливотокова мощност 55,0 MWe (постояннотокова мощност 66,047 MWp).

1. От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията е видно, че „Галакси РЕ“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон (ТЗ). „Галакси РЕ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 203597015, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4003, област Пловдив, община Пловдив, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, с предмет на дейност: Разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения). Изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и посредническа дейност, търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжения, ремонт и сервизна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на Република България, като всички дейности, за които се изисква лиценз, ще се осъществяват след получаване на лиценз – след снабдяване със съответното разрешение или лиценз и/или след осъществяване на необходимата регистрация.

Дружеството е учредено и вписано в Търговския регистър на 24.06.2015 г. с наименование „Индустриален парк Калояново“. С решение на едноличния собственик на капитала считано от 03.12.2021 г. наименованието на дружеството е променено на „Галакси РЕ“ ЕООД. През 2021 г. е осъществено преобразуване чрез вливане, като дружеството „Индустриален парк Калояново 2015“ ЕООД, ЕИК 203771099 е прекратено без ликвидация и се влива в „Галакси РЕ“ ЕООД. Последното става универсален правоприменник на „Индустриален парк Калояново 2015“ ЕООД, като всички права и задължения на преобразуващото се дружество са преминали към правоприменника – „Галакси РЕ“ ЕООД.

Капиталът на „Галакси РЕ“ ЕООД е в размер на 19 987 300 лв. (деветнадесет милиона деветстотин осемдесет и седем хиляди и триста лева), разпределен на 199 873 дружествени дяла, всеки един дял с номинална стойност от 100 лв. Капиталът е изцяло внесен, като същият съдържа непарична вноска от недвижими имоти, подробно описани в Търговския регистър, върху които ще бъде построена фотоволтаичната централа „Дълго поле“. Едноличен собственик на капитала е „Расасо Аншалт“ (Rassasso Anstalt), дружество надлежно регистрирано според законите на Лихтенщайн, с дружествен № FL-0002.403.961-5, със седалище и адрес на управление: Лихтенщайн, Вадуз (Вадуц), 9490, ул. „Золщрасе“ (Цолщрасе) № 2. Дружеството се представлява от Марияна Кунчева Груйчева в качеството ѝ на управител.

„Галакси РЕ“ ЕООД не е в производство по несъстоятелност или ликвидация, което се установява от служебна справка по актуално състояние в Търговския регистър. Служебно се установява, също, че заявителят не е получавал отказ за издаване и не му е отнемана лицензия за същата дейност. В допълнение, управителят на дружеството е представил декларации, че „Галакси РЕ“ ЕООД не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ и не е определен срок по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ, както и че дружеството няма отказ за издаване на лицензия за същата дейност.

Следователно издаването на лицензията няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ. Представени са декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и „б“ от НЛДЕ, от които е видно, че управителят на дружеството не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

2. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност, и от финансовото състояние на заявителя.

„Галакси РЕ“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като в тази връзка е посочило аргументи, че срокът е съобразен с експлоатационния живот на енергийния обект – ФЕЦ „Дълго поле“ и за същия период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти на централата.

3. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“

ФЕЦ „Дълго поле“ с номинална електрическа мощност 66,047 MW и променливотокова мощност 55,0 MW се предвижда да бъде изграден в недвижим имот УПИ 11.152, собственост на „Галакси РЕ“ ЕООД (с предишно наименование „Индустирален парк Калояново“ ЕООД), находящ се в землището на с. Дълго поле, местност Герена, община Калояново, област Пловдив. Площта на недвижимия имот е 607 625 m², като в него ще се разположи и нова повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка на ФЕЦ „Дълго поле“ към електропреносната мрежа, собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). Условието за присъединяване се съдържа в заключения с ЕСО ЕАД Предварителен договор № ПРД-ПР-110-515 от 14.09.2021 г. за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа. За изграждането на ФЕЦ „Дълго поле“ ще бъдат монтирани общо 122 310 броя фотоволтаични модули Jinko Solar с мощност от 540 Wp всеки. Фотоволтаичните панели са двулицеви с двойно стъкло, което позволява да се усвои и преобразува отразената светлинна енергия от земната повърхност. В проекта е предвидено да се използват 100% еднотипни панели с положителен толеранс 0~+3%. Те ще образуват общо 4 695 стринга (4 455 стринга с 26 броя последователно свързани модули и 240 стринга с по 27 модула). Всеки стринг ще се присъедини към съответното МКТП чрез подземни кабели 800V. За обединяване на отделните стрингове и връзка към инверторите ще се монтират и стрингови табла – DC String Combiner DC-CMB-U15-xx.

Фотоволтаичните панели ще бъдат монтирани на следяща подвижна метална конструкция с изменящ се в рамките на деня ъгъл – т. нар. едноосен тракер, като на една маса ще бъдат разположени 27x2 панела с ориентация в посока изток-запад. Общо монтираните тракери ще бъдат 1 478 бр. с разстояние между два съседни по дългата страна 7,45 m. Между двете полета тракери е предвиден обслужващ път, където ще бъдат разположени инверторите и свързаните с тях трафопостове. Ширината на пътя е съобразена със засенчването и възможността за обслужването им по време на експлоатация на централата.

Преобразуването на генерираната постоянноотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на 286 броя стрингови инвертори HUAWEI SUN2000-215KTL-N3 с максимална изходна мощност (AC) 200 kW, които ще бъдат монтирани в непосредствена близост до съответното поле от тракери.

Трансформираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост HUAWEI Technologies STS-6000K-N1 с AC мощност 6300 kVA/6000 kW. Трафопостовите (9 броя) ще бъдат разположени в същия имот, съгласно одобрен проект. Същите ще бъдат фабрично сглобени, с монтирана в тях необходимата апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост ще се присъедини на страна Ср. Н. 33 kV към разпределителната уредба на нова повишаваща подстанция 33/110 kV.

Присъединяването на фотоволтаичния парк „Дълго поле“ към електропреносната мрежа 110 kV на ЕСО ЕАД ще се извърши съгласно условията, посочени в предварителния договор за присъединяване на обект на производител от 14.09.2021 г., като е предвидено това да се осъществи чрез „съоръжения за присъединяване“, така както са описани в т. 3.2 от предварителния договор: нова повишаваща подстанция 33/110 kV; ново поле в ОРУ 110 kV на п/ст „Черноземен“; нов въздушен електропровод 110 kV от подстанцията на ФЕЦ „Дълго поле“ до ново изводно поле в ОРУ 110 kV на п/ст „Черноземен“ (присъединителен електропровод); електрически съоръжения за първична и вторична комутация в новото изводно поле 110 kV в п/ст „Черноземен“; средства за търговско измерване на електрическата енергия в новата повишаваща подстанция 33/110 kV; система за техническо измерване в новото поле 110 kV в ОРУ на п/ст „Черноземен“; релейни защиты за присъединителния електропровод; оптична комуникационна връзка между п/ст „Черноземен“ и новата повишаваща подстанция 33/110 kV и технически средства за телемеханика и телекомуникация.

„Галакси РЕ“ ЕООД е представило Симулационен доклад на проект ФЕЦ „Дълго поле“, който съдържа общи параметри на проекта, характеристики на фотоволтаичния масив, загуби на системата; определяне на хоризонта; дефиниране на близко засенчване – диаграма на Iso-засенчвания; подробни нужди на потребителя; основни резултати; диаграма на загубите; специални графики и P50 - P90 оценка.

4. График на изграждане на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“

Дружеството е представило подробен график на строителството на ФЕЦ „Дълго поле“ със съответните дейности и тяхната продължителност в месеци, както следва:

1. Откриване на строителна линия и ниво – м. март 2022 г.;
2. Доставка на оборудване – от м. април до м. юни 2022 г.;
3. Строителство на обекта – от м. април до м. юли 2022 г.;
4. Изпитания на ФЕЦ „Дълго поле“ – м. август 2022 г.;
5. Въвеждане в експлоатация на енергийния обект – м. септември 2022 г.;

„Галакси РЕ“ ЕООД е посочило, че за изграждането на ФЕЦ „Дълго поле“ е сключило Договор за проектиране и доставка (EPC договор) със Сенс ЛСГ (SENS LSG) - водеща немска компания с дългогодишен международен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи, като строителството на енергийния обект (фотоволтаичното поле, носещите метални конструкции, както и вътрешната техническа инфраструктура ще бъде осъществено от „Пи Ви Консулт“ ООД. Цялостното изграждане и въвеждане в експлоатация с разрешение за ползване на присъединителните електрически съоръжения на ФЕЦ „Дълго поле“, ще бъде осъществено съгласно сключен договор между „Галакси РЕ“ ЕООД и „Хитачи Енерджи България“ ЕООД.

5. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Дълго поле“ и присъединителните съоръжения на обекта „Галакси РЕ“ ЕООД е представило: Разрешение за строеж № 70 от 20.12.2021 г., влязло в сила на 05.01.2022 г., издадено от Главния архитект на община Калояново за фотоволтаична централа в УПИ 11.15 – за фотоволтаична електрическа централа, електрическа подстанция и складове по кадастралната карта и кадастралните регистри на

землището на с. Дълго поле, местност „Гергана“, община Калояново, област Пловдив. Разрешението за строеж е издадено въз основа на одобрени и съгласувани технически проекти по части: Архитектура, Строително-конструктивна + Технически контрол (СК+ТК), Електрическа, Геодезия с Вертикална Планировка + Трасировъчен План и пожарна безопасност (ПБ); Заповед № 02 от 31.01.2022 г. на Главния архитект на Община Калояново, влязла в сила на 15.02.2022 г., с която е променено Разрешение за строеж № 70 от 20.12.2021 г. от Главен архитект на Община Калояново, като се допуска и разрешава промяна по време на строителството съгласно нов инвестиционен обект за строеж: „Фотоволтаична централа“ в УПИ 11.152 - за фотоволтаична електроцентрала, електрическа подстанция и складове по КККР на землището на с. Дълго поле, местност „Гергана“, община Калояново, област Пловдив, подобект „Повишаваща подстанция 33/110 kV ФЕЦ Дълго поле“, по части: Архитектура, СК+ТК-2 бр., Електрическа - 3 бр, СОТ + Пожароизвестителни инсталации + Видеонаблюдение, ВиК, отопление, вентилация и климатизация, ПБ, ЕЕТИЕС, план за безопасност и здраве (ПБЗ), план за управление на строителни отпадъци (ПУСО) и Геодезия; Разрешение за строеж № 4 от 31.01.2022 г., влязло в сила на 15.02.2022 г., издадено от Главния архитект на Община Калояново за строеж „Ново поле в ОРУ 110 kV, п/ст „Черноземен“, находящ се в ПИ с идентификатор 81133.51.176 на кадастралната карта и кадастралните регистри на село Черноземен, община Калояново, област Пловдив, с титуляр ЕСО ЕАД. Разрешението за строеж е издадено съгласно одобрени технически проекти по части: Електрическа, СК+ТК, Геодезия с Вертикална Планировка + Трасировъчен план, ПБ, ПБЗ, и ПУСО; Разрешение за строеж № 5 от 07.02.2022 г., влязло в сила на 22.02.2022 г. от Главния архитект на Община Калояново, по отношение на участък от присъединителен електропровод „Присъединителен електропровод от нов стълб на съществуваща ВЛ 110 kV „Игнатиев“ до подстанция „Черноземен“, издадено от Главния архитект на Община Калояново за строеж „Присъединителен електропровод от ПИ с идентификатор 24582.11.75 до подстанция „Черноземен“, състоящ се от участък от присъединителен електропровод за фотоволтаична централа в ПИ 24582.11.75 в местност „Герена“ по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Дълго поле, община Калояново, област Пловдив: „Присъединителен електропровод от ПИ 24582.11.75 до нов стълб на съществуваща ВЛ 110 kV „Игнатиев“, като проект по чл. 150, ал. 6 от Закона за устройство на територията (ЗУТ) с Подробен устройствен план-Парцеларен план ((ПУП-ПП) и Работен инвестиционен проект, участък от присъединителен електропровод за фотоволтаична централа в ПИ 24582.11.75, находящ се в местност „Герена“ по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Дълго поле, община Калояново, област Пловдив: „Присъединителен електропровод от нов стълб на съществуваща ВЛ 110 kV „Игнатиев“ до подстанция „Черноземен“, като проект по чл. 150, ал. 6 от ЗУТ за Работен инвестиционен Проект; обнародвано в „Държавен вестник“, бр. 14 от 18.02.2022 г. съобщение във връзка с взето Решение № 264 на Общински съвет - Калояново, прието с протокол № 37 от 27.01.2022г., относно одобряване на ПУП-ПП за обект: „Присъединителен въздушен електропровод от ПИ 24582.11.75 до съществуващ сервитут на ВЛ 110 kV „Игнатиев“.

6. Източници на финансиране на изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е 85 118 258 лева, като източниците на финансиране са в съотношение 22% собствени (19 045 770 лв.) и 78% (66 072 488 лв.) привлечени средства.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Дълго поле“ с обща номинална мощност от 55 MW, е представено Решение на управителя на „Галакси Ре“ ЕООД, според което финансирането в размер на 19 045 770 лв. (9 737 947 евро), представляващи 22% от общата стойност на инвестицията

се осигурява чрез използване на собствени средства на дружеството. За осигуряване на привлечените средства, дружеството е представило решение на „Расасо Аншалт“ в качеството си на едноличен собственик на „Галакси Ре“ ЕООД, съгласно което 78% от размера на инвестицията ще се финансира от „Галакси инвестмънт груп“ ЕООД. В тази връзка, е представен и Протокол от 22.02.2022 г. от заседание на общото събрание на „Галакси инвестмънт груп“ ЕООД, като едноличен собственик на Расасо Аншалт, от който е видно, че дружеството ще финансира проекта със сума в размер на 66 072 488 лв., която ще бъде изплащана съгласно погасителен план, приложен към протокола. Финансирането ще се извърши при следните условия:

- Размер на целевия заем – 33 782 хил. евро (66 072 хил.) лева;
- Лихвен процент – 0,90%;
- Такса поддръжка – 0,30%;
- Срок на погасяване – до 30.09.2031 г.

След получаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Дълго поле“, 78% от размера на инвестицията или сума в размер на 66 072 488 лв. ще бъде рефинансирана чрез дългово финансиране от банкова институция, която замести „Галакси инвестмънт груп“ ЕООД като кредитор на „Галакси РЕ“ ЕООД.

Заявителят е представил оферта до „Галакси инвестмънт груп“ ЕООД с първоначално потвърждение от „Банка ДСК“ АД, с която се заявява намерение за финансиране на ФЕЦ „Дълго поле“ при следните условия: кредитополучател - „Галакси инвестмънт груп“ ЕООД, съдлъжник – „Омега Агро Инвест“ ЕООД; вид кредит – инвестиционен; цел – за финансиране/рефинансиране разходите за изграждане на ФЕЦ „Дълго поле“ (включително и чрез предоставени вътрешно групови заеми) с обща приблизителна стойност 44 200 000 евро без ДДС) с включени разходи по закупуване на земята и изграждане на подстанция); размер – до 34 000 000 евро; кредитополучателят осигурява заплащането на минимум 20% от общата стойност на проекта без ДДС, платими преди ползване на средства от кредита, в стойността на самоучастието се включват и закупените инвестиционни поземлени имоти; срокове и начин на погасяване: срок за усвояване – 9 месеца, гратисен период – до 12 месеца, срок за погасяване – до 108 месеца след изтичане на гратисния период, плащане на главница – на тримесечни вноски; лихва за редовна главница – 0,90% годишно, формирана като сбор на 1 М Euribor + 1,5%, не по-малко от 0,90% годишно, платима месечно.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„Галакси РЕ“ ЕООД е представило **бизнес план за периода 2022 г. – 2026 г.**, както и финансов модел, изготвен за 10 години. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Дълго поле“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните параметри:

7.1. Прогнозни продажни цени на електрическата енергия: за 2022 г. и за 2023 г. – 274,96 лв./MWh, която е заложена въз основа на решение № Ц-2 от 01.01.2022 г. за изменение на определените с решение № Ц-25 от 01.07.2021 г. на КЕВР, премии на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW, считано от 01.01.2022 г. За определяне на цените на електрическата енергия за следващите години, са взети предвид очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди; за **2024 г.** – 209,43 лв./MWh; за **2025 г.** – 189,41 лв./MWh; за **2026 г.** – 171,31 лв./MWh. За последната година от финансовия модел прогнозната цена на електрическата енергия е в размер на 180,05 лв./MWh.

7.2. Прогнозни количества на електрическата енергия:

За периода на бизнес плана, са както следва: за **2022 г.** – от 14 331 MWh; за **2023 г.** – 100 685 MWh; за **2024 г.** – 100 168 MWh; за **2025 г.** – 99 651 MWh; за **2026 г.** – 99 134 MWh;

През следващите години от финансовия модел прогнозните количества електрическа енергия намаляват при отчитане на деградация в размер на 2% и годишна ескалация 0,5% и достигат до 96 549 MWh за 2031 г.

7.3. Оперативни разходи (разходи за достъп до мрежата, за балансиране, застраховки, разходи за ремонт и поддръжка и разходи за амортизации): За периода на бизнес плана, те са: за **2022 г.** – 1 652 хил. лв.; за **2023 г.** – 6 181 хил. лв.; за **2024 г.** – 5 952 хил. лв.; за **2025 г.** – 5 889 хил. лв.; за **2026 г.** – 5 835 хил. лв.; За следващите години от финансовия модел оперативните разходи се увеличават незначително и достигат до 5 920 хил. лв. за последната 2031 г.

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност в MW	55
2.	Стойност на инвестицията в хил. лв.	85 118
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност в хил. лв.	1 547,6

При така посочените параметри приходите от продажба на електрическа енергия за периода на бизнес плана са следните: 3 940 хил. лв. за 2022 г.; 27 684 хил. лв. за 2023 г.; 20 979 хил. лв. за 2024 г.; 18 875 хил. лв. за 2025 г.; 16 982 хил. лв. за 2026 г. За следващите години от финансовия модел приходите от продажба на електрическа енергия се увеличават до достигане на 17 383 хил. лв. през 2031 г. В резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат от дейността, който за периода на бизнес плана е както следва: 1 466 хил. лв. за 2022 г.; 18 723 хил. лв. за 2023 г.; 13 017 хил. лв. за 2024 г.; 11 300 хил. лв. за 2025 г.; 9 719 хил. лв. за 2026 г. До края на периода от финансовия модел дружеството прогнозира нарастваща нетна печалба, която достига в размер на 10 297 хил. лв. през 2031 г.

За периода на бизнес плана и финансовия модел нетните парични потоци са положителни, което е индикатор, че „Галакси РЕ“ ЕООД ще може да обслужва задълженията си по ползвания заем.

При горепосочените прогнозни параметри са изчислени основните показатели за оценка на ефективността на проекта, които са следните:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): 11%;
- Нетна настояща стойност: (NPV): 49 498 хил. лв.
- Срок на откупуване на инвестицията: 6 години;

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Галакси РЕ“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта, в т. ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа. Извършеният анализ показва, че след въвеждане на обекта в експлоатация и при изпълнение на заложените в бизнес плана и във финансовия модел параметри, заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци след изграждането на обекта, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

II. В допълнение към изложеното по-горе, „Галакси РЕ“ ЕООД е представило информация и документи за следното:

1. Относно техническите възможности и материалните ресурси за осъществяване на дейността

„Галакси РЕ“ ЕООД е посочило, че за управлението и поддръжката на ФЕЦ „Дълго поле“ е в процес на подписване на дългосрочен договор със „Сенс ЛСГ“, като посредством това партньорство „Галакси РЕ“ ЕООД ще гарантира висока производителност, техническа изправност и качествено управление на проекта.

2. Относно наличието на вещни права:

„Галакси РЕ“ ЕООД е посочило, че се легитимира като собственик на урегулирания поземлен имот УПИ 11.152, в който се предвижда да бъде изградена ФЕЦ „Дълго поле“, електрическа подстанция и складове, по силата на Учредителен акт на дружество с ограничена отговорност „Индустириален парк Калояново“ ЕООД, вписан в Служба по вписванията, гр. Пловдив, с вх. рег. № 21401 от 16.07.2015 г., акт № 94, том 58, дв. вх. № 20875 и Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20210326093056 от 26.03.2021 г. за „Индустириален парк Калояново“ ЕООД, вписано в Служба по вписванията, гр. Пловдив, с вх. рег. № 8567 от 22.03.2021 г., акт № 116, том 6, дв. вх. № 8485.

3. Относно нормативните изисквания за опазване на околната среда:

„Галакси РЕ“ ЕООД е заявило, че по отношение на ФЕЦ „Дълго поле“ са спазени всички изисквания на действащата нормативна уредба в областта на околната среда. В тази връзка дружеството е представило: Решение № ПВ-41-ПР/2021 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) -Пловдив, с което е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за ФЕЦ „Дълго поле“, електрическа подстанция и складове; Решение № ПВ-128-ПР/2021 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) -Пловдив, с което е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към електроенергийната система на страната с ниво на напрежение 110 kV и място на присъединяване ново поле в съществуваща подстанция собственост на ЕСО ЕАД – подстанция „Чернозем“, въздушна линия 110 kV „Игнатиев“; Писмо с изх. № ПУ-01-1151 от 19.11.2021 г. от директора на Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“, с мотивирана оценка, че предвидените дейности по инвестиционното предложение ФЕЦ, електрическа подстанция и складове няма да окажат негативно влияние върху водите в района и върху заложените цели за постигане на добро състояние и постигане целите за зоните за защита на водите при спазване на разпоредбите на Закона за водите и заключение, че за инвестиционното предложение не е приложим чл. 93, ал. 9, т. 3 от Закона за опазване на околната среда, тъй като същото не попада в обхвата на чл. 156е, ал. 3 от Закона за водите; Писмо с изх. № СР-03-2241 от 04.11.2021 г. от „Напоителни системи“ ЕАД – клон Марица, с което уведомява ЕСО ЕАД, че не възразява да се осъществи преминаване през поземлени имоти 35523.22 и 35523.26.144 за обект ФЕЦ „Дълго поле“ и подобект нов присъединителен електропровод 110 kV в землището на с. Калояново, община Калояново, област Пловдив.

Изказвания по т.5.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административно производство, което е започнато със заявление от 28.02.2022 г. от „Галакси РЕ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, работната група е изготвила доклад

от 05.04.2022 г. На закрито заседание на 08.04.2022 г. Комисията е приела доклада, като в изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката същият е обсъден със заявителите на проведено открито заседание на 14.04.2022 г. След проведеното открито заседание няма констатирани нови факти и обстоятелствата, които да променят вече изложените изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Да издаде на „Галакси РЕ“ ЕООД лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години, който срок започва да тече от датата на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, като определя условията за изграждане на енергийния обект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана постояннотокова мощност 66 MWp (променливотокова мощност – 55,0 MWe)“, срок за изграждане на енергийния обект, срок за започване на лицензионната дейност и условията за осъществяване на лицензионната дейност, така както е посочено в лицензията – приложение и неразделна част от това решение.

Председателстващият установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Галакси РЕ“ ЕООД с ЕИК 203597015, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4003, област Пловдив, община Пловдив, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, като определя условията за изграждане на енергийния обект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана постояннотокова мощност 66,047 MWp (променливотокова мощност – 55,0 MWe)“, срок за изграждане на енергийния обект, срок за започване на лицензионната дейност и условията за осъществяване на лицензионната дейност, така както е посочено в лицензията – приложение и неразделна част от това решение.

В заседанието по **точка пета** участват членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад, относно планова проверка на „Топлофикация - Габрово“ ЕАД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-41/17.02.2022 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклада на работната група относно планова проверка на „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-38 от 16.02.2002 г.

По т.3. както следва:

I. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад с вх.№ Е-Дк-320/15.04.2022 г.;

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец МАРТ 2022 г. (34 бр.)

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

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД;

2. Приема проект на решение относно заявление за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД;

3. Общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да се проведе на 10.05.2022 г. от 10:00 часа. Да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на газопреносната система, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Проектът на решение, датата и часът да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

5. Приема 14-дневен срок за представяне на становища;

6. Приема документ за консултация относно множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2022/2023 газова година;

7. Документът по т. 6 да бъде подложен на консултация с продължителност до 20.05.2022 г. с националните регулаторни органи на Р Гърция и Р Румъния и със съответните заинтересовани страни по реда на чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ.

По т.5. както следва:

Издава на „Галакси РЕ“ ЕООД с ЕИК 203597015, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4003, област Пловдив, община Пловдив, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, лицензия № Л-605-01 от 20.04.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от

датата на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, като определя условията за изграждане на енергийния обект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана постояннотокова мощност 66,047 MWp (променливотокова мощност – 55,0 MWe)“, срок за изграждане на енергийния обект, срок за започване на лицензионната дейност и условията за осъществяване на лицензионната дейност, така както е посочено в лицензията – приложение и неразделна част от това решение.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-315 от 14.04.2022 г. - извършена планова проверка на „Топлофикация - Габрово“ ЕАД;
2. Доклад с вх. № Е-Дк-316 от 14.04.2022 г. - извършена планова проверка на „Топлофикация – Сливен – инж. Ангел Ангелов” ЕАД;
3. Доклад с вх. № Е-Дк-320 от 15.04.2022 г. и Решение на КЕВР № С-5 от 20.04.2022 г. - издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.03.2022 г. до 31.03.2022 г. от 34 бр. дружества.
4. Доклад с вх. № Е-Дк-323 от 15.04.2022 г. - заявление с вх. № Е-15-45-11 от 02.03.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2022 – 30.09.2023 г.
5. Решение на КЕВР № Л-605 от 20.04.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-16 от 28.02.2022 г., подадено от „Галакси РЕ“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ: служебен ангажимент

.....
Б. Голубарев

СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ

.....
Д. Кочков

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
П. Трендафилова

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт